

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563													
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10347 - 10356							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOWLER OIL & GAS LLC		100396													
SIBLEY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: A 2		RRCID -> 188641		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 200940		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF. 12000 - 12034							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD									
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396														
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15590							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	10	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					
09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ALDINE OIL AND GAS, LP				100397														
CREWS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 - 10712					
09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508														
RISE RODEN				WELL #:		3A	RRCID -> 297366		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 1315		PERF. N/A					
09	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FW EAGLE FORD I, LLC				103899														
WELHAUSEN A				WELL #:		1	RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852		PERF. 546 - 1578					
09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BULL OPERATING, LLC				106449														
SEALE, SAM D. III				WELL #:		1	RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873					
09	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	10	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. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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	
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
COASTAL EXPL. & DEV. CORP. CUTBIRTH UNIT											161633 WELL #:		1	RRCID -> 186445		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5051 - 5056	
09		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK											178030 WELL #:		1	RRCID -> 174369		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2268 - 2274	
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52852	52852					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52852	52852					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52852	52852					N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52852	52852					N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52852	52852					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52852	52852					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	
09		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. STEINDORF											247836 WELL #:		1	RRCID -> 272354		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13052 - 14424	
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WILDCAT												CNTY: LAVACA				
ERSKINE ENERGY, LLC																
BEDNORZ																
WELL #: 2												RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.																
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU																
WELL #: 1												RRCID -> 284575 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FALCON PRODUCTION LLC																
MONTEOLA GAS UNIT																
WELL #: 1												RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FORMATION RESOURCES LLC																
BURDITT, LOUISE																
WELL #: 2												RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC																
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 7H												RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560				
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.																
GEO-GOLDENROD																
WELL #: 6												RRCID -> 207266 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT H T P PRODUCING COMPANY													//CONT.//		00004 001 341602		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
STATE TRACT D													WELL #:		1		RRCID -> 230291		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6681		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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE													386310 WELL #:		17		RRCID -> 155704		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 6111 - 6116	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GORDIN ESTATE													WELL #:		7		RRCID -> 155880		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2875 - 2882	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LAMBERT, M. F.													WELL #:		211		RRCID -> 221136		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU													450261 WELL #:		2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 13997 - 14963	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KD ENERGY, LLC GAYLE, ALBERTA													452996 WELL #:		12-D		RRCID -> 170275		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5473		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355						
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	-	9167
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028						
WYNNE		WELL #:		2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	-	10150
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730	-	13976
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VESELY GU 1				2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592	PERF.10074	-	10604
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														
OMEGA ENERGY, LLC														
SUGAREK														
WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALEO OIL COMPANY LLC														
BU TOM SLICK														
WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
MEEKS														
WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POCO LLC														
WHIDDON-SEGER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROBINSON														
WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT														
WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL															CNTY: GOLIAD		
//CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT																	
701613																	
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC. GARNER																	
703124																	
WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC ARNECKE A																	
743067																	
WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. KUBENA WILCOX GAS UNIT																	
828880																	
WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 11170 - 11204																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-																	
833782																	
WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TC OIL AND GAS, LLC GEMELOS 'B'																	
840303																	
WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF. 13220 - 13253																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
TIKI OIL & GAS, LLC				860191						
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 239253	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8129 - 8139		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 10086 - 10090		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT WELDERXP LTD. HELDENFELS		//CONT.// 00004 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES	
WELL #: 1		RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3850 - 3858	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT		945581 WELL #: 1		RRCID -> 244868		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 15800	
								PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM		00066 375 612414 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
				RRCID -> 286542		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10985	
								PERF. 8852 - 8862	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			145
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			145
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			145
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2			145
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	145

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) L & L INVESTMENTS BUCKERT, T. A.		00072 500 479901 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
				RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761	
								PERF. 9259 - 9269	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

A-B-R, NE. (2150) L & L INVESTMENTS BUCKERT		00072 600 479901 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
				RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236	
								PERF. 2154 - 2160	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 031580	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7807	-	7816
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)										01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
SCHMIDT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 - 9949	
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	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137	
ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)										01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC										701613									
PETERSON										WELL #: 1		RRCID -> 200077		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 14820		PERF.13479 - 13523	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PETERSON										WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
WELDERXP LTD. HUNTER										907320									
										WELL #: 1		RRCID -> 191961		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 17710		PERF.14750 - 14760	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALGENY (WILCOX 9600)										01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
RODEN GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9654 - 9678	
09	540 N	381	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	5	174	1			47	
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	N	12					59	
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					67	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	20	9	N	18					85	
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9	N	7					92	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	N	8					100	

ALKEK, WEST (FRIO 3700)										01588 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
AMRWR, LLC										102699						
BEGO										WELL #: 1	RRCID -> 190577	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 3754 - 3756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALMA BELL (4100)										01880 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131						
RAMIRENA CREEK										WELL #: 2	RRCID -> 297551	COMPL. DATE 02/13/2012	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 4134 - 4138	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	73095					N	NO RPT					111
10	7750 N	653	-0-	-7097 B	65998	653	2			N	-0-					111
11	7500 N	722	-0-	-6778 B	59220	722	2			N	-0-					111
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	59220					N	NO RPT					111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	59220					N	NO RPT					111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	59220					N	NO RPT					111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										59220						
AMADOR (MIOCENE 800)										02227 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
WALLIS ENERGY, INC.										893997						
SMITH, MARY LEE										WELL #: 1	RRCID -> 093829	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 815 - 819	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANAQUA (1700)										02503 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC										833782						
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 234356	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 1739 - 1768	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAQUA (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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 250866				COMPL. DATE 07/09/2009				TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
ANAQUA (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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
ANAQUA (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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 299193				COMPL. DATE 04/16/2025				TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2949 - 2952			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02 LEASE				13103				05/22/2025							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #: 21				RRCID -> 300123				COMPL. DATE 09/15/2025				TOTAL DEPTH 4148 PERF. 2959 - 2962			
09	380	602	-0-	222 B	222	602	1				N	-0-					-0-		
10	737	1652	-0-	915 B	1137	173	1	1479	2		N	-0-					-0-		
11	6150	3060	-0-	-3090 B	-1953	369	1	2691	2		N	-0-					-0-		
12	4103 N	6056	-0-	1953 B	-0-	522	1	5534	2		N	-0-					-0-		
01	5351 N	5351	-0-	-0- B	-0-	586	1	4765	2		N	-0-					-0-		
02	5937 N	5937	-0-	-0- B	-0-	754	1	5183	2		N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

ANAQUA (3275) T-C OIL COMPANY, LLC CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			02503 666 833782 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED RRCID -> 244869		EXEMPT COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 3342			CNTY: VICTORIA PERF. 3212 - 3215				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANDER, SOUTH (2300) MOORE OIL & GAS, INC. BAECKER			02621 200 581300 WELL #: 1 C		NON-ASSOCIATED RRCID -> 089299		EXEMPT COMPL. DATE 07/01/1980			TOTAL DEPTH 5458			CNTY: GOLIAD PERF. 2386 - 2389				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANNA BARRE (-J-) APEX ENERGY, INC. SMITH, M. L. M.			03003 100 027424 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 111795		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/1984			TOTAL DEPTH 9275			CNTY: DE WITT PERF. 9028 - 9054				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) A & D EXPLORATION COMPANY STOLDT			03005 800 000202 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 176165		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/1999			TOTAL DEPTH 5500			CNTY: DE WITT PERF. 5238 - 5247				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
PLUGGED AND ABANDONED_____			01/26/2012														
APPLING (SEG 1 7500) CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS , W. M. HEIRS			03312 375 180197 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 000660		ONE WELL COMPL. DATE 12/09/1956			TOTAL DEPTH 9001			CNTY: JACKSON PERF. 7646 - 7669				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
PLUGGED AND ABANDONED_____			09/16/2025														

APPLING, NORTH (MELBOURNE)			03316 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
CKS OPERATING, LLC			1803702					
STATE TRACT 209			WELL #: 1	RRCID -> 263470	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 8784 - 8788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			134
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			134
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			134
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2025					
APPLING DEEP, SW (FRI0)			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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) BUSTAMANTE RESOURCES LLC ZENGERLE					03690 116 112682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT									
WELL #:					3	RRCID -> 163945	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2504 - 2508										
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
ARNECKEVILLE (FRIO 2620) ESTATE OF JAMES L. NELSON EGG-JUNKER ET AL UNIT					03690 150 254443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT									
WELL #:					2 C	RRCID -> 077813	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2622 - 2626										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356							N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356							N	NO RPT					-0-	
ARNECKEVILLE (HILLER 10900) KENNE EXPLORATION, INC. RATH					03690 218 456420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT									
WELL #:						RRCID -> 124492	COMPL. DATE 03/17/1987	TOTAL DEPTH 15021	PERF. 10941 - 10962										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					66	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					66	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					66	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					66	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					66	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					66	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999																			
ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC HARTMAN, W.					03690 232 076738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT									
WELL #:					1	RRCID -> 136463	COMPL. DATE 09/21/1990	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7638 - 7691										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) STUART, H. A. FRIEDRICHS-HARSDORFF					03690 290 828172	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT									
WELL #:					1	RRCID -> 000783	COMPL. DATE 07/07/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8079 - 8086										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ARNECKEVILLE (WOLF)				03690 595	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
WOLF, WALTER				WELL #:	1	RRCID -> 172067	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10472	-	10488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143	
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)				03690 754	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #:	2 T	RRCID -> 077252	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 4847	-	4853	
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 5		Y	-0-		26	
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 5		Y	-0-		26	
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	60 5	26 9	Y	24	45 1	5	
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	60 5	26 9	Y	24		29	
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	60 5	13 9	Y	12		41	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		41	
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 078781	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 4836	-	4840	
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 5		Y	-0-		30	
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 5		Y	-0-		30	
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	70 5	13 9	Y	12	25 1	17	
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	70 5	13 9	Y	12		29	
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	70 5	13 9	Y	12		41	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		41	
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)				03690 808	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198								
HARTMAN, VICTOR -A-				WELL #:	1	RRCID -> 131249	COMPL. DATE 04/04/1989	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5264	-	5276	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 078977	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5284	-	5289	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 5	1 9	Y	1		28	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 5	1 9	Y	1		29	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54 5	17 9	Y	15	33 1	11	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54 5	17 9	Y	15		26	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	54 5	15 9	Y	14		40	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121763	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5305	-	5310	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	71 5	22 9	Y	20		60	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71 5	6 9	Y	5		65	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	70 5	13 9	Y	12	70 1	7	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	64 5	20 9	Y	18		25	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	64 5	18 9	Y	16		41	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41	

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)															
LUCKY LAD ENERGY, LLC															
ZENGERLE, WAYNE O.															
		WELL #:		03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
				512179											
				2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH		5355 PERF. 2988		- 3001	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP															
SEILER, FRIEDA															
		WELL #:		03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
				531085											
				1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 5264		- 5274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
ARNECKEVILLE, S (Y-7)															
MOSLEY OIL & GAS INC															
BARRY															
		WELL #:		03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
				100645											
				2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH		11316 PERF. 5309		- 5312	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				18
ARROYO ROJO (BALLARD)															
AMRWR, LLC															
SMITH, ALICE B.															
		WELL #:		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
				102699											
				2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5584		- 5591	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EXPRESS OIL CO.															
SMITH, ALICE B.															
		WELL #:		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
				1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH		10341 PERF. 5416		- 5449	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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.			//CONT.//		257068												
HLAVINKA UNIT			WELL #:		4R	RRCID ->	183219	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5581 -	5584			
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
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02		0 X	NO RPT	-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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LODESTAR PACIFIC CORPORATION					505305												
KLINGEMAN, FRED			WELL #:		1	RRCID ->	073528	COMPL. DATE	07/30/1977	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	830 -	848			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALAMO NATIONAL BANK																	
			WELL #:		1	RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021	PERF.	810 -	830			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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															
BURTON, BILLY JOE			WELL #:		1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 - 788							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HARDT, E. B.					WELL #:	3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4					WELL #:	2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KLINGMAN, FRED					WELL #:	1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
ATKINSON GAS STORAGE					WELL #:	1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 - 4298						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AUSTIN (NITA) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT			04432 275 100397			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
WELL #:			1			RRCID -> 169091			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692									
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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SIANA OIL & GAS JACKSON, KATHLEEN			779259			RRCID -> 180466			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620									
WELL #:			1																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			864566			RRCID -> 186780			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387									
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-						65		
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	66	2	N	-0-						65		
11	90	X	66	-0-	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	N	-0-						65		
12	93	X	60	-0-	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-						65		
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2311	2	N	15						80		
								17	9												
02	2800	N	5181	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	4481	2	N	20						100		
								22	9												
AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT			04432 475 100397			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD									
WELL #:			5-L			RRCID -> 180294			COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
AUSTIN (WILCOX MASSIVE) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT			04432 487 100397			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
WELL #:			1-U			RRCID -> 174752			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397							
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5-U	RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-U	RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIANA OIL & GAS			779259									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					114
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					114
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					114
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					114
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)				//CONT.// 04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.// 100397											
SIMMONS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11336 - 11454			
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-			3
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	543	1	1694	2	Y	-0-			3
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	314	1	1984	2	Y	-0-			3
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	344	1	2292	2	Y	-0-			3
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	436	1	2210	2	Y	-0-			3
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	390	1	1948	2	Y	-0-			3

SIMMONS GAS UNIT				WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228			
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-			24
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	1449	1	4519	2	Y	-0-			24
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	844	1	5339	2	Y	-0-			24
12	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	813	1	5423	2	Y	-0-			24
01	5983	X	5052	-0-	-931	-0-	832	1	4220	2	Y	-0-			24
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	906	1	4522	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			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			41
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			41
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			41
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	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
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	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33

AUSTIN (WILCOX 12,300)														CNTY: GOLIAD	
SIANA OIL & GAS															
KATHLEEN JACKSON UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208															
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				120	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				120	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				120	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				120	
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)														CNTY: GOLIAD	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
WORSHAM GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264															
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2851	2	30	9	Y	27	25	1	17	
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	843	1	2628	2	Y	29	36	1	10	
						32	9								
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	403	1	2549	2	Y	17	26	1	1	
						19	9								
12	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	380	1	2534	2	Y	32	28	1	5	
						35	9								
01	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	472	1	2394	2	Y	31	29	1	7	
						34	9								
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	542	1	2703	2	Y	36	42	1	1	
						40	9								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
AUSTIN, W. (10600)														CNTY: GOLIAD	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
CREWS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730															
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	600	1	1049	2	Y	351	328	1	220	
						386	9								
10	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	270	1	843	2	Y	375	472	1	123	
						413	9								
11	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	142	1	898	2	Y	314	333	1	104	
						345	9								
12	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	129	1	862	2	Y	357	321	1	140	
						393	9								
01	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	148	1	751	2	Y	342	329	1	153	
						376	9								
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	746	2	Y	431	488	1	96	
						474	9								
BALFOUR (YEGUA 2950)														CNTY: DE WITT	
B D PRODUCTION CO., INC.															
MCMANUS SHALLOW UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894															
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-			-0-	
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		07/19/2016					
BEEVILLE (2700)		06785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		103198					
MALONE		WELL #:	12	RRCID -> 280562	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 2698 - 2704
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		102822					
LITTLE JOHN		WELL #:	1 C	RRCID -> 232156	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 4436	PERF. 3631 - 3634
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
COLLIER		WELL #:	14	RRCID -> 257064	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 3622 - 3638
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
MALONE		WELL #:	3	RRCID -> 283121	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3810 - 3814
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)														CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC															
MALONE															
WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
CARPENTER															
WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEEVILLE, NORTH (2150)														CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC															
TRIAL UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)														CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC															
BRALY-DUGAT															
WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)														CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC															
TOOGOOD															
WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	180			354
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			354
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			354
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			354
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			354
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			354

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)			06792 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC			102822								
BROWN			WELL #: 6	RRCID -> 263008		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROWN H			WELL #: 3	RRCID -> 272968		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355								
MCKAY			WELL #: 1	RRCID -> 283475		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GRIZZLE			WELL #: 1	RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10347 - 13009			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				106
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				106
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				106
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				106
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				106
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				106
TUMLINSON			WELL #: 1	RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12839 - 12992			
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1786	2	35	9	N	55
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1871	2	28	9	N	80
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1004	2	20	9	N	98
12	1891 N	1029	-0-	-862	-0-	1004	2	25	9	N	121
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1004	2	41	9	N	158
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1004	2	33	9	N	188

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566								
BEGO			WELL #:		1	RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 2702 - 2910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STRONG GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712		PERF. 12362 - 12552	
09	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1190	1	8741	2	N	-0-		100
10	9393 X	1061	-0-	-8332	-0-	333	1	726	2	N	2		102
						2	9						
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	751	1	5475	2	N	16		118
						18	9						
12	10261 X	2572	-0-	-7689	-0-	205	1	2358	2	N	8		126
						9	9						
01	10261 X	4371	-0-	-5890	-0-	166	1	4199	2	N	5		131
						6	9						
02	9268 X	1166	-0-	-8102	-0-	153	1	1007	2	N	5		136
						6	9						

STRONG GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12386 - 12428	
09	2400 X	55	-0-	-2345	-0-	6	1	49	2	N	-0-		300
10	124 X	55	-0-	-69	-0-	16	1	39	2	N	-0-		300
11	330 X	60	-0-	-270	-0-	7	1	53	2	N	-0-		300
12	341 X	55	-0-	-286	-0-	4	1	51	2	N	-0-		300
01	341 X	69	-0-	-272	-0-	1	1	68	2	N	-0-		300
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-		300

BEGO GAS UNIT			WELL #:		1-C	RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11072 - 11104	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DORRIS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 12470 - 12752	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STRONG GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247		PERF. 12768 - 12824	
09	5820 X	5279	-0-	-541	-0-	633	1	4646	2	N	-0-		250
10	2790 X	65	-0-	-2725	-0-	20	1	45	2	N	-0-		250
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	1020	1	7434	2	N	-0-		250
12	5456 X	1194	-0-	-4262	-0-	96	1	1098	2	N	-0-		250
01	5456 X	76	-0-	-5380	-0-	2	1	74	2	N	-0-		250
02	5628 X	1752	-0-	-3876	-0-	230	1	1522	2	N	-0-		250

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566								
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	2	2
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	18	1	42	2	2
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	2
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450	2	2
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	2
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	272	2	2
POST				WELL #: 1	RRCID -> 187209	COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	2
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	2
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	2
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	2
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	2
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	2
STRONG GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 190858	COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512		
09	2970 X	2875	-0-	-95	-0-	345	1	2530	2	193
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	975	1	2129	2	193
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	362	1	2638	2	193
12	2976 X	2375	-0-	-601	-0-	190	1	2185	2	193
01	3100 X	2235	-0-	-865	-0-	85	1	2148	2	195
						2	9			
02	2800 X	1921	-0-	-879	-0-	252	1	1667	2	197
						2	9			
STRONG GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 192192	COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321		
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	74	1	541	2	303
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	130	1	283	2	303
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	68	1	490	2	303
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	44	1	512	2	303
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	303
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	62	1	416	2	303
POST				WELL #: 2	RRCID -> 200362	COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652		
09	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	1096	1	8054	2	52
						80	9			
10	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	2920	1	6380	2	124
						79	9			
11	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	1086	1	7914	2	184
						66	9			
12	8711 X	8364	-0-	-347	-0-	663	1	7635	2	70
						66	9			
01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	332	1	8396	2	137
						74	9			
02	7868 X	7134	-0-	-734	-0-	929	1	6148	2	189
						57	9			
PRICE, J.				WELL #: 1	RRCID -> 203386	COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC STRONG GAS UNIT													CNTY: GOLIAD					
//CONT.// 06816 010 //CONT.// 864566 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED		CAPACITY			
RRCID -> 203413													COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12567 - 12642	
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	
09	7680	X	5758	-0-	-1922	-0-		683	1	5020	2	N		50	157	1	5	
								55	9									
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-		2162	1	4723	2	N		31			36	
								34	9									
11	7680	X	2867	-0-	-4813	-0-		344	1	2501	2	N		20			56	
								22	9									
12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-		637	1	7325	2	N		59			115	
								65	9									
01	7936	X	7898	-0-	-38	-0-		298	1	7532	2	N		62	159	1	18	
								68	9									
02	6244	X	6019	-0-	-225	-0-		785	1	5188	2	N		42			60	
								46	9									

POST																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 205898																		
COMPL. DATE 08/09/2004																		
TOTAL DEPTH 12902																		
PERF.12634 - 12654																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3	
													N	-0-			3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3	
													N	-0-			3	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3	
													N	-0-			3	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3	
													N	-0-			3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3	
													N	-0-			3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3	
													N	-0-			3	

POST																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 209472																		
COMPL. DATE 01/01/2005																		
TOTAL DEPTH 12900																		
PERF.12534 - 12598																		
09	5550	X	1268	-0-	-4282	-0-		151	1	1108	2	N		8			100	
								9	9									
10	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-		2893	1	6323	2	N		38			138	
								42	9									
11	5550	X	3568	-0-	-1982	-0-		429	1	3124	2	N		14			152	
								15	9									
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-		630	1	7251	2	N		27			179	
								30	9									
01	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-		317	1	8013	2	N		34	180	1	33	
								37	9									
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-		872	1	5771	2	N		22			55	
								24	9									

GAYLE UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 210529																		
COMPL. DATE 03/19/2005																		
TOTAL DEPTH 13093																		
PERF.12606 - 12716																		
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		191	1	1404	2	N		12			71	
								13	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		371	1	810	2	N		10			81	
								11	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		200	1	1452	2	N		26			107	
								29	9									
12	1674	N	1292	-0-	-382	-0-		102	1	1167	2	N		21			128	
								23	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		51	1	1290	2	N		10			138	
								11	9									
02	1568	N	1556	-0-	-12	-0-		203	1	1342	2	N		10			148	
								11	9									

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
GAYLE UNIT														
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 864566														
WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			130
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-			130
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-			130
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	866	2	N	25			155
						28	9							
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1	1157	2	N	10			165
						11	9							
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	122	1	805	2	N	20	110	1	75
						22	9							
BEGO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT			-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	2	Y	-0-				-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908			
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	175	1	1052	2	Y	17				46
						19	9								
10	1457 N	997	-0-	-460	-0-	152	1	819	2	Y	24				70
						26	9								
11	990 N	849	-0-	-141	-0-	147	1	681	2	Y	19				89
						21	9								
12	1302 N	442	-0-	-860	-0-	84	1	349	2	Y	8				97
						9	9								
*01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	97	1		-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2026															
BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943			
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	2	Y	-0-				-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	102	-0-	-78	-0-	18	1	84	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	Y	-0-				-0-
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN													//CONT.// 07088 150 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
													WELL #:		2	RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951	
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						
09	2520 X	2457	-0-	-63	-0-			346 1 28 9		2083 2	Y	25					110						
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-			424 1 91 9		2278 2	Y	83	168 1				25						
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-			455 1 41 9		2103 2	Y	37					62						
12	2604 X	1420	-0-	-1184	-0-			269 1 39 9		1112 2	Y	35					97						
01	2604 N	1730	-0-	-874	-0-			78 1 158 9		1494 2	Y	144	179 1				62						
*02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-			2140 2		9 9	Y	8					70						
BORCHERS, VIVIAN													WELL #:		5	RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180						Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180						Y	-0-					-0-						
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195						
02	14B2 EXT	-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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2													WELL #:		7	RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226		PERF. 2430 - 2486	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						

BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BMB INVESTMENTS WELL #: RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10599 - 10611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDERXP LTD. 907320
 GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF. 10138 - 10143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	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	

09	11700 X	11341	-0-	-359	-0-	1386	1	9955	2	N	-0-	71	
10	12090 X	11101	-0-	-989	-0-	1426	1	9675	2	N	-0-	71	
11	11700 X	11280	-0-	-420	-0-	1386	1	9894	2	N	-0-	71	
12	11718 X	10080	-0-	-1638	-0-	1426	1	8654	2	N	-0-	71	
01	11718 X	10517	-0-	-1201	-0-	1426	1	9091	2	N	-0-	71	
02	10584 X	9463	-0-	-1121	-0-	1306	1	8120	2	N	34	105	
							37	9					

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

FIFER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 207791	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11058	PERF.10277 - 10356
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

BIG 12 (YEGUA AY-3)			08079 495			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON								
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057																	
LEACH			WELL #:			RRCID -> 264530			COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787								
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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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					
09	4980 X	4921	-0-	-59	-0-	-0-	4691	2	230	9	N	209	177	1					222	
10	5146 X	3027	-0-	-2119	-0-	-0-	2863	2	164	9	N	149	177	1					194	
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	-0-	5547	2	265	9	N	241	168	1					267	
12	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	-0-	5037	2	272	9	N	247	359	1					155	
01	5146 X	5088	-0-	-58	-0-	-0-	4817	2	271	9	N	246	181	1					220	
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-	-0-					N	NO RPT							220	
BIG TWELVE			WELL #:			1			RRCID -> 198400			COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254					
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2	95	9	N	86	177	1					109	
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	127	9	N	115							224	
11	990 N	752	-0-	-238	-0-	-0-	649	2	103	9	N	94	179	1					139	
12	930 N	637	-0-	-293	-0-	-0-	532	2	105	9	N	95	174	1					60	
01	961 N	541	-0-	-420	-0-	-0-	427	2	114	9	N	104							164	
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-	-0-					N	NO RPT							164	
BIG 12 (11,900)			08079 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON								
OLIPDP II, LLC			100467																	
DRUSHEL			WELL #:			1			RRCID -> 177233			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666					
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-	6184	2	26	9	N	24	187	1					119	
10	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	-0-	5827	2	61	9	N	55							174	
11	5670 X	5357	-0-	-313	-0-	-0-	5299	2	58	9	N	53							227	
12	6417 X	5436	-0-	-981	-0-	-0-	5368	2	68	9	N	62							289	
01	6417 X	4944	-0-	-1473	-0-	-0-	4902	2	42	9	N	38	190	1					137	
02	5796 X	4190	-0-	-1606	-0-	-0-	4154	2	36	9	N	33							170	
BIRDIE (WILCOX 11,750)			08330 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414																	
JD MINERALS			WELL #:			1			RRCID -> 161130			COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

B RDIE (7100 CARRIZO) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 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				
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
09	870 N	126	-0-	-0-	-744	-0-		1	1		123	2	N		2					99
10	899 N	500	-0-	-0-	-399	-0-		2	9		4	1	N		-0-					99
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1		607	2	N		5					104
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9		1	1	N		-0-					104
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		537	2	N		1					105
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9											
								6	1		625	2	N		9					114
								10	9											
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
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				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174							N		-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174							N		-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174							N		-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174							N		-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174							N		-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174							N		-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/02/2024										
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN										614122										
WELL #: 1										RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3654 - 3662				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
02	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

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

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

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTR, LLC 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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TEPCO ENGINEERING BOLLAND RANCH				843104										
				WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4592	-	4597
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOLLAND, ERNEST				WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4551	-	4562
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (4700) BENT WING ENERGY, LLC SCHIRMER-BUCK UNIT				10495 611 100398	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO					
				WELL #:	1	RRCID ->	285628	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4718	-	4750
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	159 1		331
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	164 1		350
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
SCHIRMER, HENRY				WELL #:	18	RRCID ->	286550	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4724	-	4737
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			27
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			27
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			27
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			27
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			27
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
BONNIE VIEW (5300) BENT WING ENERGY, LLC SCHIRMER "C-120"				10495 799 100398	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
				WELL #:	1	RRCID ->	169259	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5378	-	5382
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONNIE VIEW (5300)		//CONT.//		10495 799	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398						
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 285566	COMPL. DATE 08/25/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5273 -	5279
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BORCHERS (1500)			10634 150			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING			882776																
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			15 C	RRCID ->	070406	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A					
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1502 -	1510				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS (1900)			10634 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING			882776																
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			6 C	RRCID ->	061353	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	N/A					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BORCHERS ESTATE			WELL #:			15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2118 -	2122				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BORCHERS (2130)		//CONT.//		10634 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 148640	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2145 - 2155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS		WELL #:		15	RRCID -> 143102	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2850 - 2855	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 - 2844	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 144646	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3065 - 3072	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 167856	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3257 - 3263	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3250)		//CONT.//		10634 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3350)				10634 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID -> 273879	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3365 -	3368						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3950)											CAPACITY			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING																			
BORCHERS, WILLIAM																			
WELL #: 30											RRCID -> 130922			COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BORCHERS, WILLIAM																			
WELL #: 32											RRCID -> 231192			COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BORCHERS (4160)											CAPACITY			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING																			
BORCHERS, WILLIAM -B-																			
WELL #: 5											RRCID -> 256309			COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BORCHERS (5700 YEGUA)											CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.																			
BORCHERS																			
WELL #: 02											RRCID -> 269114			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830		
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	450	1	3373	2	N	7							89	
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	465	1	3122	2	N	3							92	
11	3030 X	371	-0-	-2659	-0-	100	1	271	2	N	-0-							92	
12	3968 X	245	-0-	-3723	-0-	100	1	145	2	N	-0-							92	
01	3968 X	226	-0-	-3742	-0-	100	1	126	2	N	-0-							92	
02	3584 X	226	-0-	-3358	-0-	100	1	126	2	N	-0-							92	
BORCHERS																			
WELL #: 1											RRCID -> 273424			COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
PETRA OLEUM CORP.																			
BORCHERS, WILLIAM																			
WELL #: 1											RRCID -> 223451			COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BORCHERS (8500) PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM				10634 890 659826	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
WELL #: 1				RRCID -> 194117	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 11614	PERF. 8574	-	8584							
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS DEEP (BUSHEL) FOWLER OIL & GAS LLC PLOEGER, LESLIE				10636 050 100396	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #: 1				RRCID -> 178549	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 16085	PERF.13360	-	13370							
09	11250	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					81
10	11625	-0-	-0-	-11625	-0-					N	5	86	1			-0-
11	10500 #	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
12	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					N	6					6
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	33	1	46	9	N	42					48
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) FOWLER OIL & GAS LLC LESLIE PLOEGER NO. 2 GU				10636 200 100396	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #: 2				RRCID -> 199088	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 15550	PERF.15381	-	15389							
09	2880	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					2
10	2976	-0-	-0-	-2976	-0-					N	60	62	1			-0-
11	2880	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK				10638 300 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WELL #: 1				RRCID -> 250887	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1290	-	1294							
09	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	210	1	10221	2	N	-0-					-0-
10	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	210	1	10705	2	N	-0-					-0-
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	210	1	9295	2	N	-0-					-0-
12	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	217	1	10432	2	N	-0-					-0-
*01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	210	1	9577	2	N	-0-					-0-
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WELL #: 4				RRCID -> 092847	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 1763	PERF. 1262	-	1266							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 651 - 657							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		36
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		36
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		36
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		36
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		36
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
02	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	
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYCE (HOCKLEY)		//CONT.//		11023 061	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443									
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3403 - 3421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOYCE (PETTUS)				11023 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BAYPORT OPERATING, INC.				058861									
ALBRECHT, P. A.		WELL #:		1	RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 4246 - 4254		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
ALTMAN		WELL #:		F 2	RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4215 - 4221		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
BAYPORT OPERATING, INC.				058861									
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #:			RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7282 - 7292		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017													
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7321 - 7331		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #:	1	RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	5		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	5		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	5		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW) ESTATE OF JAMES L. NELSON ALTMAN, WM.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	11023 426 254443 2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD							
						RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7391 -	7399				
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
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 -	7401				
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC ALBRECHT, A. M.				612414 WELL #:	1 C	RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					55
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-					55
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-					55
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BOYCE (SLICK) ESTATE OF JAMES L. NELSON BOYCE, W. W.				11023 497 254443 WELL #:	11	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
						RRCID ->	195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7456 -	7466				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (WILCOX A) ERSKINE ENERGY, LLC HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL				11023 568 254058 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
						RRCID ->	091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7304 -	7314				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, EMIL				11023 639 254443	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1				RRCID -> 000980	COMPL. DATE 01/24/1947	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 7515	-	7540							
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
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	2			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC ALBRECHT, A. M.				612414	WELL #: 1 T	RRCID -> 000977	COMPL. DATE 05/18/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7469	-	7479					
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-	145	1			34
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2625	2	11	9	N	10					44
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2514	2	11	9	N	10					54
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2670	2	6	9	N	5					59
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2462	2	94	9	N	85	131	1			13
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					13
BOYCE, SOUTH (PETTUS) ESTATE OF JAMES L. NELSON BOYCE, W. W.				11028 500 254443	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
WELL #: 14				RRCID -> 092849	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3170	-	3190							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAMAN (8000) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -D-				11338 600 833782	ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO					
WELL #: 2				RRCID -> 288971	COMPL. DATE 06/04/2019	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 7956	-	7980							
09	6810 #	2380	-0-	-4430	-0-	308	1	1674	2	Y	362	283	1			109
10	6324 #	3256	-0-	-3068	-0-	398	9	1806	2	Y	525	567	1			67
11	5250 #	2915	-0-	-2335	-0-	872	1	692	2	Y	424	375	1			116
12	2950 R	2950	-0-	-0-	-0-	578	9									
01	3255 #	2734	-0-	-521	-0-	1757	1	1536	2	Y	373	391	1			98
02	2940 #	2667	-0-	-273	-0-	466	9									
						1004	1									
						410	9									
						599	1									
						370	9									
						830	1									
						359	9									

BRAMAN (8200)				11338 710		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
BRAMAN -H-				WELL #:		1		RRCID -> 300399		COMPL. DATE 05/22/2025		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8344 - 8362		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	36150	38137	-0-	1987	114447		143 1		36102 2	Y	1720		1564 1			593
10	37355	36234	-0-	-1121	113326		1892 9		34519 2	Y	1409		1797 1			205
11	36150	31056	-0-	-5094	108232		165 1									
12	37355	27953	-0-	-9402	98830		1550 9		29716 2	Y	1063		974 1			294
*01	125137	29922	-0-	-95215	3615		171 1									
							1169 9									
02	33740	29560	-0-	-4180	-0-		162 1		26831 2	Y	873		939 1			228
							960 9									
							158 1		28547 2	Y	1106		1046 1			288
							1217 9									
							158 1		28456 2	Y	860		902 1			246
							946 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

BRAMAN - F-				WELL #:		1	RRCID -> 292069	COMPL. DATE 08/14/2023	TOTAL DEPTH	8994	PERF. 7420	-	7440
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-

BRAM (8700)					11338 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC					833782												
BRAM - G-					WELL #:	1	RRCID ->	293128	COMPL. DATE	11/19/2025	TOTAL	DEPTH	8949	PERF.	8916	-	8926
09	13522	R	13522	-0-	-0-	-0-	2088	1	11339	2	Y	86	74	1			29
10	18135	#	4631	-0-	-13504	-0-	1492	9	3088	2	Y	46	66	1			9
11	17550	#	127	-0-	-17423	-0-	51	9	29	2	Y	21	22	1			8
12	18135	#	-0-	-0-	-18135	-0-	75	1									
			WORKED OVER	ANOTHER	ZONE..	12/08/2025					Y	-0-	8	1			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRANDT (RECKLAW) BRITANCO, L.L.C. LANDGREBE, ERWIN				11381 166 093620 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
				RRCID -> 143109				COMPL. DATE 08/28/1992				TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					7			
10	713 N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					7			
11	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					7			
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					7			
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					7			
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					7			

ESTATE OF JAMES L. NELSON DUDERSTADT-FROMME UNIT				254443 WELL #: 1				RRCID -> 103948				COMPL. DATE 12/15/1982				TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71			

BRANDT (2200) SOCO GAS PROPERTIES JABLONSKI UNIT				11381 180 800276 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
				RRCID -> 110075				COMPL. DATE 03/23/1984				TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) OLIPPO II, LLC RAU				11381 280 100467 WELL #: 1				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: GOLIAD			
				RRCID -> 239361				COMPL. DATE 08/06/2006				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176							
09	7500 N	13825	-0-	6325 B	6325	13825	2			N	-0-					6			
10	6325 N	-0-	-0-	-6325 B	-0-					N	-0-					6			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6			
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93					N	-0-					6			
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-186					N	-0-					6			
02	2105	11283	-0-	9178 B	8992	11219	2	64	9	N	58	59	1			5			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8992															

ERSKINE ENERGY, LLC BEHRENS GAS UNIT 1				254058 WELL #: 4				RRCID -> 106730				COMPL. DATE 05/27/1983				TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)			//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD									
ERSKINE ENERGY, LLC			//CONT.//		254058														
WORLEY			WELL #:		7	RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 4410	-	9970					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
KARNEI, NORMAN					WELL #:		3	RRCID -> 289171		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL	DEPTH 5360	PERF. 4974	-	5015			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	2563 N	2563	-0-	-0-		-0- B	-0-		735	1	1828	2	N	-0-					35
10	3190 N	3190	-0-	-0-		-0- B	-0-		721	1	2469	2	N	-0-					35
11	2359 N	2359	-0-	-0-		-0- B	-0-		660	1	1699	2	N	-0-					35
12	2635 N	1809	-0-	-0-		-826 B	-0-		529	1	1280	2	N	-0-					35
01	2697 N	2330	-0-	-0-		-367 B	-0-		683	1	1647	2	N	-0-					35
02	2315 N	2315	-0-	-0-		-0- B	-0-		668	1	1647	2	N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
WORLEY					WELL #:		4	RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL	DEPTH 4600	PERF. 4532	-	4536			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-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 #:		1	RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL	DEPTH 13291	PERF. 9828	-	9948			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					100

BRANDT (WILCOX 9800)															CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL																			
LUKER																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 225148																			
COMPL. DATE 06/28/2006																			
TOTAL DEPTH 10100																			
PERF. 9544 - 9570																			
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			60						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			60						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			60						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			60						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			60						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			60						
BRANDT (WILCOX 11100)															CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.																			
DIEBEL, ALFRED UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 131923																			
COMPL. DATE 08/04/1989																			
TOTAL DEPTH 12100																			
PERF. 11214 - 11228																			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
BRANDT (YEGUA 4700)															CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC																			
DUDERSTADT, DARWIN																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 081659																			
COMPL. DATE 07/08/1993																			
TOTAL DEPTH 5378																			
PERF. 3270 - 3330																			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
BRANDT, N. (REKLAW)															CNTY: GOLIAD				
CHANDLER OIL & GAS, LLC																			
LANDGREBE																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 144046																			
COMPL. DATE 01/09/1993																			
TOTAL DEPTH 7800																			
PERF. 7460 - 7530																			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
12	H15 VIOL	-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-						
ERSKINE ENERGY, LLC																			
GOEHRING, ROBERT F.																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 129349																			
COMPL. DATE 11/15/1988																			
TOTAL DEPTH 7950																			
PERF. 7460 - 7530																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13						

BRANDT, S. (BRANDT 7485)													11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL													880291									
LUKER, B.J.													WELL #:		1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-				
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)													11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
ENCINO EXPLORATION, INC.													251713									
CROCKER, PATRICIA PERKINS													WELL #:				RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93				
02	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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17				
02	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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190				
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					301				
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					301				
11	1375 N	1375	-0-	-0-		-0-		1317	2	58	9	N	53					354				
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					354				
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	144					498				
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					498				

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
SAMPLE														
WELL #: 2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644														
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	25980 R	25980	-0-	-0-	-0-	450	1	25034	2	Y	451	424	1	150
10	25947 #	25284	-0-	-663	-0-	496	9	24426	2	Y	357	371	1	136
11	23970 #	23200	-0-	-770	-0-	465	1	22243	2	Y	461	410	1	187
12	24769 #	21014	-0-	-3755	-0-	393	9	20068	2	Y	437	493	1	131
01	26846 #	20473	-0-	-6373	-0-	450	1	19548	2	Y	418	322	1	227
02	20244	NO RPT	-0-	-20244	-0-	481	9			Y	NO RPT			227
						460	9							
BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)														
DARTEX ENERGY CORPORATION														
ENGLISH-WITTENBURG UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
PORCHE														
WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
SAMPLE														
WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096														
09	26255 R	26255	-0-	-0-	-0-	450	1	25069	2	Y	669	636	1	130
10	28799 R	28799	-0-	-0-	-0-	736	9	27433	2	Y	819	866	1	83
11	28491 R	28491	-0-	-0-	-0-	465	1	27232	2	Y	735	641	1	177
12	26273 R	26273	-0-	-0-	-0-	901	9	25251	2	Y	506	579	1	104
01	27125 #	24325	-0-	-2800	-0-	450	1	23290	2	Y	518	393	1	229
02	25172	NO RPT	-0-	-25172	-0-	809	9			Y	NO RPT			229
						557	9							
						465	1							
						570	9							
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)														
ATLAS OPERATING LLC														
O'CONNOR-MILLER														
WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

BROOKING (8650)														
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.														
BROOKING, GARLAND T.														
12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
878440														
WELL #: 2 RRCID -> 091214					COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655									
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														
PETRO-SMITH OPERATING LLC														
WEBERNICK G.U.														
12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
660313														
WELL #: 1 RRCID -> 124054					COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114									
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	112
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	112
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	112
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	112
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	112
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	112
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020														
SANDEL OPERATING COMPANY														
GOFF														
747534														
WELL #: 1 RRCID -> 212052					COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148									
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-						N	-0-	115
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-						N	-0-	115
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-						N	-0-	115
12	1581	X	156	-0-	-1425	-0-	80	2	76	9		N	69	184
01	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7496	2	118	9		N	107	291
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3101	2	62	9		N	56	157
GOFF														
WELL #: 2 RRCID -> 213895					COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146									
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-						N	-0-	107
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-						N	-0-	107
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-						N	-0-	107
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3626	2	210	9		N	191	119
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4171	2	67	9		N	61	180
*02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2697	2	39	9		N	35	215
GOFF														
WELL #: A 1 RRCID -> 216113					COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625									
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-						N	-0-	77
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-	77
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-						N	-0-	77
12	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9409	2	364	9		N	331	235
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7240	2	138	9		N	125	184
*02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4507	2	79	9		N	72	256
WEARDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 219217					COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	115
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-	115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	115
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2				N	-0-	115
01	3100	N	4651	-0-	-1551	-0-	1551	2	99	9		N	90	205
*02	2009	N	458	-0-	-1551	-0-	458	2				N	-0-	205

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) SANDEL OPERATING COMPANY WEBERNICK ET AL GAS UNIT										//CONT.// 12649 160 //CONT.// 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
										WELL #: 1		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10722 - 11660	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					77		
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					77		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77		
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1579	2	39	9	Y	35					112		
*02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	Y	15					127		

SHEFCIK ET AL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 11927		PERF.11412 - 11661	
09		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					43		
10		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					43		
11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					43		
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3251	2	118	9	Y	107					150		
01		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3743	2	99	9	Y	90					240		
*02		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1458	2	24	9	Y	22					262		

SHEFCIK ET AL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11498 - 11528	
09		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					35		
10		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					35		
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					35		
12		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2622	2	63	9	Y	57					92		
01		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5175	2	47	9	Y	43					135		
*02		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1709	2	24	9	Y	22					157		

WEBERNICK ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11351 - 11452	
09		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					202		
10		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					202		
11		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					202		
12		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	8791	2	298	9	Y	271	164	1			309		
01		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9419	2	254	9	Y	231	370	1			170		
*02		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4755	2	134	9	Y	122					292		

GERALD										WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11162 - 11614	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259		
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					259		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259		
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	170	1			89		
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					90		
*02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	484	2	21	9	N	19					109		

SHEFCIK ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10470 - 10475	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)				//CONT.//	12649 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON					
TRI-C RESOURCES, LLC					868622														
WEBERNICK UNIT				WELL #:	1	RRCID	->	210142	COMPL.	DATE	03/18/2022	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10090	-	10104		
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					361	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	177	1			189	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77					266	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					271	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					301	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	56					357	
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		
09	8640 X	7794	-0-	-846	-0-	630	1	7096	3	N		62						313	
						68	9												
10	8835 X	1132	-0-	-7703	-0-	1100	3	32	9	N		29						342	
11	8430 X	1069	-0-	-7361	-0-	1063	3	6	9	N		5						347	
12	7967 X	2826	-0-	-5141	-0-	2767	3	59	9	N		54						401	
01	8308 X	5409	-0-	-2899	-0-	5355	3	54	9	N		49	359	1				91	
02	7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N		NO RPT						91	
WINFORD EXTENDER CADDIS A				WELL #:	2	RRCID	->	264415	COMPL.	DATE	03/14/2011	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	9422	-	12648	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N		-0-						131	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-		73	3	7	9	N	6						137	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						137	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						137	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						137	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						137	
COASTAL BEND CADDIS				WELL #:	1	RRCID	->	280171	COMPL.	DATE	04/25/2015	TOTAL	DEPTH	13577	PERF.10610	-	10678		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						105	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						105	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						105	
02	14B2 EXT	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	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						28	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						28	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						28	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						28	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						28	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						28	
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933														
MCMANUS, CARROLL				WELL #:	1	RRCID	->	166826	COMPL.	DATE	11/30/1999	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11016	-	11140		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y		-0-						166	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	106	2	26	9	Y		24						190	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y		-0-						190	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y		-0-	168	7				22	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y		-0-						22	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y		-0-						22	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933																		
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130																		
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
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2			Y	-0-					20
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		109	2	12	9	Y	11					31
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					31
12	186 N	29	-0-	-157	-0-	-0-		29	2			Y	-0-	9	7			22
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-		95	2			Y	-0-					22
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			Y	-0-					22
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156																		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-					12
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2	18	9	Y	16					28
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					28
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			Y	-0-	6	7			22
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2			Y	-0-					22
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2			Y	-0-					22
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276																		
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-					131
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		252	2	8	9	N	7					138
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-					138
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-		169	2			N	-0-	116	7			22
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		296	2			N	-0-					22
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-					22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					77
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081																		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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									
BOOTHE										WELL #: 1		RRCID -> 181299		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14848		PERF.12025 - 12120	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
FLINT OAK ENERGY, LLC										273933									
MATTHEWS										WELL #: 1		RRCID -> 171515		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 14782		PERF.13306 - 14048	
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	524	2	9	9		N	8					254	
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2				N	-0-					254	
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-					254	
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2				N	-0-	222	7			32	
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-					32	
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				N	-0-					32	
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 178808		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11984 - 12330	
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1330	2	10	9		N	9					254	
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9		N	3					257	
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-					257	
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-	232	7			25	
01	837	N	58	-0-	-779	-0-	58	2				N	-0-					25	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
MOSAIC OIL LLC										589978									
KUESTER										WELL #: 1		RRCID -> 232905		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 16180		PERF.13818 - 13827	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BTSA (YEGUA 4594)										12824 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
BRADFORD										WELL #: 1		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3256 - 3264	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018																			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

BUCHER (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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020								
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BUCHER (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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
GOHMERT GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 076401	COMPL. DATE 12/12/1977	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13856 - 13898	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	5 3	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 144645	COMPL. DATE 12/27/1992	TOTAL DEPTH 13748	PERF.13748 - 13792	
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	1191 2	3679 3	17
10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	1377 2	4215 3	17
11	5010 X	3940	-0-	-1070	-0-	1283 2	2657 3	17
12	5177 X	5026	-0-	-151	-0-	1533 2	3493 3	17
01	5177 X	5006	-0-	-171	-0-	1378 2	3486 3	-0-
						142 9		
02	4676 X	4403	-0-	-273	-0-	1117 2	3286 3	-0-
SHEPPARD GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 148430	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13692 - 13858	
09	2730 X	2483	-0-	-247	-0-	607 2	1876 3	-0-
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	717 2	2193 3	-0-
11	2730 X	2241	-0-	-489	-0-	730 2	1511 3	-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1017 2	2318 3	-0-
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	863 2	2181 3	-0-
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	693 2	2038 3	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)										13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085											
RUSH, D.M.										WELL #: 1		RRCID -> 256844		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10120 - 10211			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1043	2	22	9	N	20	179	1	24							
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1082	2	20	9	N	18			42							
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	2	19	9	N	17			59							
12	1116 N	310	-0-	-806	-0-	290	2	20	9	N	18			77							
01	1116 N	364	-0-	-752	-0-	345	2	19	9	N	17			94							
02	1036 N	228	-0-	-808	-0-	215	2	13	9	N	12			106							
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			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12							
02	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			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
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			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	H15 VIOL	-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-							
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

BURNELL (LULING)		//CONT.//		13648 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320						
B. U.-LULING-BOYCE		WELL #:		B 26	RRCID -> 001046	COMPL. DATE 11/21/1947	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6802	-	6838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BURNELL (PETTUS 3500)				13648 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
WELDERXP LTD.				907320						
ERIC & DEREK		WELL #:		2	RRCID -> 198535	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3310	-	3314
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BURNELL (REKLAW)				13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6439	-	6445
09	DLQ G-10	1010	-0-	1010	17360	158 1 4 9	848 3	Y	4	67
10	DLQ G-10	1098	-0-	1098	18458	205 1 4 9	889 3	Y	4	71
11	DLQ G-10	882	-0-	882	19340	168 1 6 9	708 3	Y	5	9
12	0 N	1156	-0-	1156	-0-	225 1 22 9	909 3	Y	20	5
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	226 1 21 9	889 3	Y	19	24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN		WELL #:		8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6575	-	6581
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	73 1 3 9	391 3	N	3	36
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	103 1 3 9	447 3	N	3	39
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	74 1 3 9	400 3	N	3	42
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	100 1 3 9	425 3	N	3	45
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	90 1 3 9	560 3	N	3	48
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	75 1 3 9	425 3	N	3	51

BURNELL (REKLAW)										CAPACITY										CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC																							
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN																							
WELL #: 1										RRCID -> 258528										COMPL. DATE 08/13/2010			
										TOTAL DEPTH 6905										PERF. 6486 - 6588			
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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BURNELL (SLICK)										CAPACITY										CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC																							
LULING-BOYCE																							
WELL #: A 25										RRCID -> 037402										COMPL. DATE 10/11/1965			
										TOTAL DEPTH N/A										PERF. 6611 - 6651			
09	DLQ	G-10	384	-0-	384	717	60	1	322	3	Y	2								31			
10	DLQ	G-10	365	-0-	365	1082	68	1	296	3	Y	1								32			
11	DLQ	G-10	413	-0-	413	1495	79	1	333	3	Y	1	8	1						25			
12	0	N	317	-0-	317	-0-	63	1	253	3	Y	1								26			
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	65	1	254	3	Y	1								27			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT								27			
B. U. MAGNOLIA-INGRAM										RRCID -> 039706										COMPL. DATE 07/13/1966			
WELL #: 1										TOTAL DEPTH 7017										PERF. N/A			
09	DLQ	G-10	1821	-0-	1821	3861	284	1	1526	3	Y	10								44			
10	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	5598	11	9	1404	3	Y	9								53			
11	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	7417	346	1	1462	3	Y	10	39	1						24			
12	3100	N	2175	-0-	-925	6492	429	1	1734	3	Y	11								35			
01	3100	N	1999	-0-	-1101	5391	403	1	1585	3	Y	10								45			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5391	11	9			Y	NO RPT								45			
B. U. LULING-BOYCE										RRCID -> 044495										COMPL. DATE 07/13/1968			
WELL #: A 24										TOTAL DEPTH N/A										PERF. N/A			
09	T. A.	338	-0-	338	2247	53	1	283	3	Y	2									21			
10	T. A.	381	-0-	381	2628	71	1	308	3	Y	2									23			
11	T. A.	391	-0-	391	3019	74	1	311	3	Y	5	26	1							2			
*12	3351	X	332	-0-	-3019	-0-	65	1	263	3	Y	4								6			
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	Y	2								8			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT								8			
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN										RRCID -> 046170										COMPL. DATE 01/23/1969			
WELL #: 9										TOTAL DEPTH 6981										PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #:		6	RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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 AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
B. U.		PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634				
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	1		4
							1	9						
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	1		5
							1	9						
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	1	1 1	5
							1	9						
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-		5
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-		5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
WELDERXP LTD.				907320										
STEED, J. E.				WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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					
09	DLQ	G-10	245	-0-	245	501	38	1	206	3	Y	1		9
							1	9						
10	DLQ	G-10	266	-0-	266	767	50	1	215	3	Y	1		10
							1	9						
11	DLQ	G-10	256	-0-	256	1023	223	1	32	3	Y	1		11
							1	9						
12	1268	N	245	-0-	-1023	-0-	44	1	200	3	Y	1		12
							1	9						
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	40	1	210	3	Y	1		13
							1	9						
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	200	3	Y	1		14
							1	9						
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573						
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	70	1	378	3	N	1		9
							1	9						
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	84	1	363	3	N	1		10
							1	9						
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	70	1	378	3	N	1		11
							1	9						
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	50	1	400	3	N	1		12
							1	9						
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	85	1	362	3	N	1		13
							1	9						
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	N	1		14
							1	9						

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURNELL (2870)				13648 937	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
WELDERXP LTD.				907320						
BOYCE, C.W.				WELL #: 3	RRCID -> 241969	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2866 - 2870	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURNELL, SOUTH (1000)				13652 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
BRINKOETER				WELL #: 10	RRCID -> 129956	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH	1173	PERF. 1119 - 1122	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320)				14183 540	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822						
MAGGIE MCNEILL B				WELL #: 1	RRCID -> 269256	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5228 - 5250	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
CABEZA CREEK (COOK MTN.)				14433 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 071798	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF. N/A	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2				-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 5				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 5				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 5				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)				14433 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS UNIT				WELL #: 42	RRCID -> 074258	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 5022	-	5026
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	36
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	36
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	36
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	36
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	36
02	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
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33 2	110 9	N	100 154 1	81
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54 5	22 9	N	20	101
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54 5	22 9	N	20	121
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54 5	6 9	N	5	126
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54 5	6 9	N	5	131
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	131
PETTUS UNIT				WELL #: 44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4293	-	4300
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5		Y	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5		Y	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5		Y	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5		Y	-0-	-0-
02	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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	11
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5		Y	-0-	11
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5		Y	-0-	11
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5		Y	-0-	11
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5		Y	-0-	11
02	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
09	240 X	47	-0-	-193	-0-	47 2		Y	-0-	14
10	155 X	58	-0-	-97	-0-	58 5		Y	-0-	14
11	300 X	58	-0-	-242	-0-	58 5		Y	-0-	14
12	310 X	58	-0-	-252	-0-	58 5		Y	-0-	14
01	217 X	58	-0-	-159	-0-	58 5		Y	-0-	14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS UNIT				WELL #: 54	RRCID -> 149071	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 7482	-	7492						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)				14433 585	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT				WELL #: 39	RRCID -> 142482	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 13520	PERF. 7828	-	7836						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CABEZA CREEK (YEGUA)				14433 900	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
ELS				WELL #: 1 T	RRCID -> 219277	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 5214	PERF. 4669	-	4674						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	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						
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2				N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 5				N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 5				N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 5				N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 5				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 077405	COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 4387	-	4396						
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2				N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 5				N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 5				N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 5				N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 5				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS UNIT															
WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (8060)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS															
WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
ALBRECHT, ARCO V.															
WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF. 10852 - 10875															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	14B2 EXT	863	-0-	863	863		863	2			N	-0-			55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			55
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
REED, S. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEV-ZAN															
WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
REED, S. H.															
WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)				14438 605	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
APEX ENERGY, INC.				027424												
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD				WELL #:	2	RRCID -> 044420	COMPL. DATE 07/15/1968	TOTAL DEPTH 8462	PERF. N/A							
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
REED, T. M.				WELL #:	1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 8406	PERF. N/A							
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-					35
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-					35
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-					35
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-					35
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-					35
02	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							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)				14438 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926												
REED, D. M.				WELL #:	2	RRCID -> 001092	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8070 - 8110							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
02	14B2	EXT	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									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	110	-0-	-0-	110	800		110	1				N	-0-						14
10	14B	DENY	120	-0-	-0-	120	920		120	1				N	-0-						14
11	14B	DENY	110	-0-	-0-	110	1030		110	1				N	-0-						14
12	14B	DENY	120	-0-	-0-	120	1150		120	1				N	-0-						14
01	14B	DENY	110	-0-	-0-	110	1260		110	1				N	-0-						14
02	14B	DENY	120	-0-	-0-	120	1380		120	1				N	-0-						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									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																		
SCHULTZE			WELL #: 1 L			RRCID -> 202627			COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							179
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									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	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									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	0	NO RPT	-0-	-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			
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
*01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	16 7		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		02/06/2017									
EBERSTADT				WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3110 - 3114			
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53
*01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	53 7		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		02/05/2016									
EBERSTADT				WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3199 - 3203			
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
*01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	16 7		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		02/08/2017									
CAESAR, SOUTH (MASSIVE)				14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
STONE TRUCKING COMPANY, INC.				823776											
BYLES, J. C. "A" ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 6834			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09		420 N	397	-0-	-23	-0-		397	2				N	-0-					80				
10		496 N	488	-0-	-8	-0-		488	2				N	-0-					80				
11		480 N	257	-0-	-223	-0-		257	2				N	-0-					80				
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2				N	-0-					80				
*01		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2				N	-0-					80				
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-							N	NO RPT					80				
PETROVYBE OPCO LLC														101779									
SCHRADER UNIT														WELL #: 1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788	
09	DLQ G-10		1754	-0-	1754	3815		260	1	1450	2	Y	40	87	1				27				
10	3100 N		1997	-0-	-1103	2712		308	1	1610	2	Y	72	79	1				20				
11	3000 N		1738	-0-	-1262	1450		204	1	1487	2	Y	43						63				
12	3095 N		1645	-0-	-1450	-0-		165	1	1417	2	Y	57	85	1				35				
01	1984 N		1925	-0-	-59	-0-		174	1	1711	2	Y	36						71				
02	1624 N		NO RPT	-0-	-1624	-0-		40	9			Y	NO RPT						71				
SCHRADER-DAHL G.U.														WELL #: 2		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850	
09	DLQ G-10		3330	-0-	3330	6880		506	1	2824	2	Y	-0-						1				
10	DLQ G-10		3231	-0-	3231	10111		519	1	2712	2	Y	-0-						1				
11	13495 X		3384	-0-	-10111	-0-		409	1	2975	2	Y	-0-						1				
*12	3165 X		3165	-0-	-0-	-0-		329	1	2836	2	Y	-0-	1	7				-0-				
01	3565 X		3321	-0-	-244	-0-		306	1	3015	2	Y	-0-						-0-				
02	3164 X		NO RPT	-0-	-3164	-0-						Y	NO RPT						-0-				
CLAY, NONA														WELL #: 1		RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9725 - 9734	
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15				
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15				
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15				
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15				
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15				
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15				
CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)														14583 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
PETROVYBE OPCO LLC														101779									
SCHRADER-DAHL UNIT														WELL #: 1ST		RRCID -> 189912		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-				
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-				
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-				
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-				
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-				
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					42
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					42
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					42
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					42
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					42
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

ASHLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

09	2400 N	2253	-0-	-147	-0-	87	1	2049	2	N	106	116	1			42
						117	9									
10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	125	1	2300	2	N	146	99	1			89
						161	9									
11	2280 N	1963	-0-	-317	-0-	109	1	1748	2	N	96	165	1			20
						106	9									
12	2325 N	1935	-0-	-390	-0-	181	1	1556	2	N	180	156	1			44
						198	9									
*01	3100 N	3196	-0-	96	96	277	1	2728	2	N	174					218
						191	9									
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					218

CAESAR, SOUTH (9600)			//CONT.// 14583 979			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779														
HILL - ROSE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 198739			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524					
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
09	DLQ G-10	6559	-0-	6559	13435	264 1	98 9	6197	2	Y		89	88	1			46
10	DLQ G-10	6845	-0-	6845	20280	648 1	96 9	6101	2	Y		87					133
11	27012 X	6732	-0-	-20280	-0-	389 1	109 9	6234	2	Y		99	187	1			45
12	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	645 1	77 9	5550	2	Y		70	77	1			38
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	648 1	119 9	6390	2	Y		108	101	1			45
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y		NO RPT					45
HILL-ROSE GAS UNIT			WELL #: 2 T			RRCID -> 219744			COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504					
09	DLQ G-10	180	-0-	180	353	7 1	173 2	Y				-0-					-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	538	10 1	175 2	Y				-0-					-0-
11	714 N	176	-0-	-538	-0-	10 1	166 2	Y				-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	148 2	Y				-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21 1	204 2	Y				-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y		NO RPT					-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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N		NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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					
09	3240 #	1553	-0-	-1687	-0-	1553 1				N		-0-					-0-
10	3689 #	3383	-0-	-306	-0-	3383 1				N		-0-					-0-
11	3570 #	2422	-0-	-1148	-0-	2422 2				N		-0-					-0-
12	3565 #	3201	-0-	-364	-0-	3201 1				N		-0-					-0-
01	2801 R	2801	-0-	-0-	-0-	2801 1				N		-0-					-0-
02	3052 #	NO RPT	-0-	-3052	-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
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	BALANCE	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
MASCOT OIL COMPANY										531355								
KAHANEK, WM. D., ET AL										WELL #:		RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL	DEPTH 10191	PERF. 9268 - 9456
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79	
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79	
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79	
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019																		
BELICEK										WELL #:	1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL	DEPTH 10212	PERF. 9588 - 9660
09	3000	X		-0-	-0-	-3000	-0-	-0-				N	-0-				239	
10	2604	X		-0-	-0-	-2604	-0-	-0-				N	-0-				252	
11	2790	X	2672	-0-	-0-	-118	-0-	2650	2	22	9	N	-0-				272	
12	2666	X	1247	-0-	-0-	-1419	-0-	1247	2			N	-0-				272	
01	2077	X	1182	-0-	-0-	-895	-0-	1173	2	9	9	N	-0-	195	1		85	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85	
BELICEK										WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9592 - 9678
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232	
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232	
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232	
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				232	
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232	
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232	
RENGER										WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9444 - 9566
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124	
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				124	
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				124	
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				124	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
09	2460	X	163	-0-	-0-	-2297	-0-	161	2	2	9	N	-0-				59	
10	2542	X	38	-0-	-0-	-2504	-0-	38	2			N	-0-				59	
11	2460	X	276	-0-	-0-	-2184	-0-	223	2	53	9	N	-0-				107	
12	2542	X		-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-				107	
01	775	X		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				107	
02	140	X		-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				107	

CAMPBELL CREEK (9700)												15167 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MB ENERGY, LLC												100147																			
TECHNIK												WELL #:				6				RRCID -> 279465				COMPL. DATE 06/13/2015				TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120			
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								
09		15330 X	13009	-0-	-2321	-0-			12757	2		252	9	N		229		192	1				153								
10		15748 X	15167	-0-	-581	-0-			14862	2		305	9	N		277		191	1				239								
11		14640 X	14176	-0-	-464	-0-			13894	2		282	9	N		256		375	1				120								
12		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-			16454	2		372	9	N		338		352	1				106								
01		15159 X	13704	-0-	-1455	-0-			13414	2		290	9	N		264		179	1				191								
02		14650 X	14650	-0-	-0-	-0-			14214	2		436	9	N		396		354	1				233								
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC												489670																			
BTK												WELL #:				1				RRCID -> 286946				COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							77								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							77								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							77								
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2				N		-0-							77								
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-		981	2		33	9	N		30							107								
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2				N		-0-		100	1				7								
BTK												WELL #:				2				RRCID -> 288692				COMPL. DATE 08/05/2021				TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	112889							N		-0-							-0-								
10		SWR 10	1117	-0-	1117	-0-	114006		1082	2		35	9	N		32							32								
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	114006							N		-0-							32								
12		SWR 10	78	-0-	78	-0-	114084		75	2		3	9	N		3							35								
01		SWR 10	1542	-0-	1542	-0-	115626		1530	2		12	9	N		11							46								
02		SWR 10	5154	-0-	5154	-0-	120780		5133	2		21	9	N		19		50	1				15								
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			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							60								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							60								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							60								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							60								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							60								
02		0 N	-0-	-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			
09		14B2 EXT	135	-0-	135	-0-	135		62	2		73	9	N		66							98								
10		14B2 EXT	77	-0-	77	-0-	212		60	2		17	9	N		15							113								
11		14B2 EXT	116	-0-	116	-0-	328		58	1		58	2	N		-0-							113								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	328							N		-0-							113								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	328							N		-0-							113								
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	328							N		12							125								
KNIGHT RANCH												WELL #:				2				RRCID -> 226046				COMPL. DATE 02/18/2007				TOTAL DEPTH 11003 PERF. 10235 - 10250			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							79								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							79								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							79								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							79								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							79								
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							79								

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320															
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10052 - 10250															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
*02	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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
*02	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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	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															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.//										15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
TRULL, R.B.										WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
CARMICHAEL (WILLIAM)										15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
AMRWR, LLC										102699											
DRUSHEL										WELL #: 1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2931 - 2933			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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			
09	690	#	259	-0-		-431		-0-	259	3				N	-0-					-0-	
10	620	#	157	-0-		-463		-0-	157	3				N	-0-					-0-	
11	540	#	88	-0-		-452		-0-	88	3				N	-0-					-0-	
12	434	#	75	-0-		-359		-0-	75	3				N	-0-					-0-	
01	372	#	NO RPT	-0-		-372		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PACE OIL AND GAS COMPANY										631730											
FRIAR-THOMAS										WELL #: 1		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 5314 - 5320			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					112	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					112	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					112	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					112	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					112	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					112	
PLUGGED AND ABANDONED										08/02/2018											

CAUSEY (WILCOX 8700) PALEO OIL COMPANY LLC BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG				16427 475 635131 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
				WELL #:		RRCID ->	245943	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH	9070	PERF.	8894 -	8910
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	EOM BALANCE
09	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	396	119	2127	3	N	10			93
10	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	258	69	1122	3	N	5			98
11	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	255	69	1005	3	N	5			103
12	1248	X	1248	-0-	-0- B	-0-	250	89	990	3	N	7			110
01	1269	X	1269	-0-	-0- B	-0-	265	99	995	3	N	8			118
02	1291	X	1291	-0-	-0- B	-0-	270	119	1010	3	N	10			128
CAUSEY (11,100) PETROVYBE OPCO LLC MANSKER "A"				16427 750 101779 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
				WELL #:		RRCID ->	184812	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	11164 -	11194
09	DLQ	G-10	1749	-0-	1749	3924	632	239	1094	2	Y	21	28	1	42
10	3100	N	1771	-0-	-1329	2595	618	159	1138	2	Y	14			56
11	3000	N	1738	-0-	-1262	1333	676	1	1062	2	Y	-0-			56
12	3000	N	1667	-0-	-1333	-0-	169	1	1457	2	Y	37			93
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	166	419	1634	2	Y	20	76	1	37
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	22	9			Y	NO RPT			37
CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID ->	204115	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10528 -	10603
09	3450	X	1919	-0-	-1531	-0-	282	1	1637	2	N	-0-			64
10	3565	X	2442	-0-	-1123	-0-	428	49	2010	2	N	4			68
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	252	29	2101	2	N	2			70
12	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	229	129	1972	2	N	11			81
01	2449	X	2323	-0-	-126	-0-	213	79	2103	2	N	6			87
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT			87
VISION OIL AND GAS LLC GREEN, HELEN				WELL #:	886198 1	RRCID ->	222200	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10862 -	10947
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS				16543 600 028617	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
WELL #: 1 U				RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9452		- 9474					
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384					Y	NO RPT					-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS				16543 800 028617	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
WELL #: 1 L				RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734		- 9818					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPA, EAST (9500) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS				16970 425 000017	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1				RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9482		- 9625					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CHAPA, EAST (9800) TIDEWATER MINERALS CORPORATION EL PASO NATURAL GAS				16970 500 859552	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1				RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 9786		- 9808					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020																	
CHAPA, EAST (12,400) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS UNIT				16970 750 000017	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 6				RRCID -> 172853		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12404		PERF. 3058		- 3088					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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										
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/25/2020														
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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
SCHULTZE				WELL #:	1 U	RRCID -> 213663	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 9428 - 9440									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				679
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				679
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				679
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				679
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				679
CHARLIE DAUBERT (9700)										17225 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA		
MB ENERGY, LLC										100147						
TECHNIK, JULIUS UNIT #2										WELL #: 2	RRCID -> 121019	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 9711	-	9788
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	98	2	26	9		N	24				81
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2				N	-0-				81
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				81
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-				81
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-				81
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-				81
CHARLINE (FORNEY)										17240 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415						
GEFFERT GAS UNIT NO. 2										WELL #: 2	RRCID -> 225242	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 10958	-	12165
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
SANDEL OPERATING COMPANY										747534						
LYNE GAS UNIT -A-										WELL #: 3	RRCID -> 101345	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 9855	-	9876
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LYNE GAS UNIT "A"										WELL #: 6	RRCID -> 180277	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 11928	PERF. 9010	-	11470
09	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5907	2	112	9		N	102	183	1		87
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4677	2	94	9		N	85				172
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2522	2	57	9		N	52				224
12	2170 X	558	-0-	-1612	-0-	525	2	33	9		N	30	189	1		65
01	2170 X	422	-0-	-1748	-0-	422	2				N	-0-				65
02	1960 X	179	-0-	-1781	-0-	144	2	35	9		N	32				97
CHOATE, S. (WILCOX 8500)										17878 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
CHAROLAIS ENERGY, LLC										102927						
STRIKE TWO										WELL #: 1	RRCID -> 179407	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 8743	-	8778
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	645	2	17	9		N	15				111
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-				111
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9		N	34				145
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	761	2	24	9		N	22	46	1		121
01	930 N	379	-0-	-551	-0-	365	2	14	9		N	13				134
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9		N	4				138

CHOATE, S. (WILCOX 8500)				//CONT.// 17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
CHAROLAIS ENERGY, LLC				//CONT.// 102927												
BASES LOADED				WELL #: 1		RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 8500 - 9400				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	690 N	673	-0-	-17	-0-		648	2	25	9	N	23				62
10	806 N	732	-0-	-74	-0-		732	2			N	-0-				62
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-		945	2	48	9	N	44				106
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-		797	2	76	9	N	69	133	1		42
01	744 N	587	-0-	-157	-0-		564	2	23	9	N	21				63
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-		778	2	45	9	N	41				104
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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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				
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-		9	1	373	2	N	6				73
							7	9								
10	217 X	86	-0-	-131	-0-		2	1	84	2	N	-0-				73
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-		7	1	285	2	N	1				74
							1	9								
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-		10	1	425	2	N	7				81
							8	9								
01	403 X	165	-0-	-238	-0-		3	1	160	2	N	2				83
							2	9								
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-		6	1	381	2	N	5				88
							6	9								
POETTER				WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009				
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				22
10	62 X	51	-0-	-11	-0-		4	1	47	2	N	-0-				22
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				22
12	62 X	59	-0-	-3	-0-		4	1	55	2	N	-0-				22
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				22
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2	N	-0-				22
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PETROVYBE OPCO LLC				101779												
SINAST GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10484 - 10496				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)										18063 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
PETROVYBE OPCO LLC										101779						
CLARK GAS UNIT II										WELL #: 1	RRCID -> 223305	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10748 - 11150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)										18070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
PETROVYBE OPCO LLC										101779						
LEMMONS GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310 - 11478		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLARK GAS UNIT II										WELL #: 1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380 - 10390		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					18
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					18
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					18
*12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-	4	7			14
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	130	3	143	9	N	130	130	1			14
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					14
CHANDLER OIL & GAS, LLC										144355						
SINAST GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 230791	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 1200	PERF.11768 - 11799		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
GREEN GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345 - 11633		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
CIRCLE -A- (2600)										18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC										712947						
ROBERTS, REAGAN										WELL #: 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630 - 2634		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)				18563 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.				341345										
HANCOCK, D.W.				WELL #: A 4	RRCID -> 100147	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 4747	PERF. 4448 - 4460						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025														
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						
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
02	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
02	0 N	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263367	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7564	-	7592
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BLOCK 85 UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7832 - 7856	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #:		2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7802 - 7814	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HATCHETT, N. P.														
//CONT.// 18765 077					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 371616										CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 3					RRCID -> 061608					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21	9	N	19			118
10	3100 X	1545	-0-	-1555	-0-	1539	2	6	9	N	5			123
11	3000 X	2020	-0-	-980	-0-	2013	2	7	9	N	6			129
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3233	2	8	9	N	7			136
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			136
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT			136

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE					WELL #: 1					RRCID -> 107770				
										COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKAGGS BLOCK 84					WELL #: 1					RRCID -> 128170				
										COMPL. DATE 07/21/1988				
										TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380				
09	4680 X	4382	-0-	-298	-0-	4330	2	52	9	Y	47	148	1	78
10	4960 X	4287	-0-	-673	-0-	4236	2	51	9	Y	46			124
11	4800 X	4138	-0-	-662	-0-	4075	2	63	9	Y	57			181
12	4340 X	4195	-0-	-145	-0-	4144	2	51	9	Y	46	152	1	75
01	4526 X	4047	-0-	-479	-0-	3993	2	54	9	Y	49			124
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124

CLAYTON (LULING)														
TETON PETROLEUM CORPORATION														
HERRING "A"														
WELL #: 18765 185					ASSOCIATED					ONE WELL				
										CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 844082					RRCID -> 155090					COMPL. DATE 07/13/1995				
										TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002														

CLAYTON (MACKHANK 1)														
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.														
NICHOLSON														
WELL #: 18765 222					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
										CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 329575					RRCID -> 219495					COMPL. DATE 08/18/2005				
										TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019														

CLAYTON (MASSIVE)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
BLOCK 75 UNIT														
WELL #: 18765 259					ASSOCIATED					CAPACITY				
										CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 371616					RRCID -> 171548					COMPL. DATE 11/05/1998				
										TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	427 N		427	-0-		-0-		-0-			421	2	6	9	Y	5	15	1				-0-
10	413 N		413	-0-		-0-		-0-			409	2	4	9	Y	4						4
11	384 N		384	-0-		-0-		-0-			378	2	6	9	Y	5						9
12	384 N		384	-0-		-0-		-0-			378	2	6	9	Y	5	14	1				-0-
01	384 N		384	-0-		-0-		-0-			378	2	6	9	Y	5						5
02	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						5

BLOCK 86 UNIT						WELL #:			2	RRCID ->	191444	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 6922	-	7385				

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-

BLOCK 75 UNIT						WELL #:			2	RRCID ->	281627	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6937	-	6942				

09	173 N		173	-0-		-0-		-0-			173	2			N	-0-						32
10	189 N		189	-0-		-0-		-0-			189	2			N	-0-						32
11	188 N		188	-0-		-0-		-0-			188	2			N	-0-						32
12	158 N		158	-0-		-0-		-0-			158	2			N	-0-						32
01	237 N		237	-0-		-0-		-0-			237	2			N	-0-						32
02	168 N	NO RPT		-0-		-168		-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				

09	0 X	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 X	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

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				

09	31 N		31	-0-		-0-		-0-			30	1	1	9	N	1						35
10	31 N		31	-0-		-0-		-0-			31	1			N	-0-						35
11	31 N		31	-0-		-0-		-0-			30	1	1	9	N	1						36
*12	31 N		31	-0-		-0-		-0-			31	1			N	-0-						36
01	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						36
02	28 N	NO RPT		-0-		-28		-0-							N	NO RPT						36

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				

09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						133
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						133
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						133
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						133
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						133
02	0 X	-0-	-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 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019																	

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:		RRCID -> 150403		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH		6600		PERF. 6488 -		6497			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	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			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019																	

KENNE EXPLORATION, INC.		456420															
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:		RRCID -> 148323		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH		8021		PERF. 6453 -		6463			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	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			
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					137
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					137
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					137
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					137
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					137
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					137

CLAYTON (WILCOX 7360) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT				18765 940 371616	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
				WELL #: 2	RRCID -> 130278	COMPL. DATE 02/16/1989	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLOCK 76 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 133397	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7364	-	7392					
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	16	1		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4				4
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5				9
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	13	1		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5				5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
BLOCK 85 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 139134	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7390	-	7441					
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5	15	1		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4				4
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5				9
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	13	1		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5				5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 240043	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7342	-	7369					
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				69
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-				69
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				69
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				69
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1778	2	6	9	N	5				74
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT				74
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7287	-	7321					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH				18765 942 582539	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
				WELL #: 1	RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7372	-	7412					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
02	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/SPORT 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
PLUGGED AND ABANDONED				06/13/2019												

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
COLETTA 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				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTTO CREEK (1450) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN													19557 235 659826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
													WELL #:		8	RRCID -> 166256		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 2840 - 3230		
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						
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
COLETTTO CREEK (2100) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN													19557 282 659826		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
													WELL #:		9	RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		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		
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-			793	2		N	-0-					-0-						
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-			951	2		N	-0-					-0-						
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-			804	2		N	-0-					-0-						
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-			767	2		N	-0-					-0-						
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-			586	2		N	-0-					-0-						
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-			539	2		N	-0-					-0-						
COLETTTO CREEK (2300) PETRA OLEUM CORP. TERRELL, ETTA C.													19557 290 659826		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
													WELL #:		4	RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 2274 - 2274		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		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		
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-			853	2		N	-0-					-0-						
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			1009	2		N	-0-					-0-						
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-			822	2		N	-0-					-0-						
12		868 N	737	-0-	-131	-0-			737	2		N	-0-					-0-						
01		1023 N	654	-0-	-369	-0-			654	2		N	-0-					-0-						
02		756 N	738	-0-	-18	-0-			738	2		N	-0-					-0-						
COLETTTO CREEK (2350) PETRA OLEUM CORP. PRIBYL													19557 329 659826		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
													WELL #:		10	RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2454 - 2460		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

COLETTA CREEK (2350)			//CONT.//		19557 329	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.			//CONT.//		659826												
TERRELL -B-			WELL #:		10	RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH		2941	PERF. 2310 -	2318			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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			
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)		//CONT.//		19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		//CONT.//		470566							
HUBER		WELL #:		1	RRCID -> 293266	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 3260	-	3280	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)				19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463							
PEREZ		WELL #:		3	RRCID -> 281216	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4081	-	4083	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2026											
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376							
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID -> 280153	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4129	-	4131	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
09	7979 R	7979	-0-	-0-	-0-	7971 2	8 9	N			112
10	9052 #	8075	-0-	-977	-0-	8068 2	7 9	N			118
11	8760 #	8724	-0-	-36	-0-	8715 2	9 9	N			126
12	9052 #	8256	-0-	-796	-0-	8247 2	9 9	N			134
01	8784 R	8784	-0-	-0-	-0-	8783 2	1 9	N			135
02	8148 #	6998	-0-	-1150	-0-	6994 2	4 9	N		115 1	24

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	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
COLOGNE (1050)				19744 207	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY				020463													
PEREZ				WELL #: 2	RRCID -> 175418	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1102	-	1104							
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1400)				19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION				069458															
SALINAS, J.				WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 1411 - 1413							
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLOGNE (1600)				19744 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971															
REEVES, C. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 130285		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1660 - 1666							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (1950)				19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
EXPRESS OIL CO.				257068															
GORDON, GEORGE E.				WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1934 - 1936							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971															
REEVES, C. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9 2		N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				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		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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		
09	14 N		13	-0-	-1	-0-		13 2		N	-0-			-0-
10	11 N		11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-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		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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								
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
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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								
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573							N	NO RPT					-0-
02	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								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1
02	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

COLOMA CREEK, NORTH (8400)				19766 820	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC				189894												
HAHN, O.F.				WELL #:	3 L	RRCID ->	072875	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CONQUISTADOR (JANAK SAND)				20186 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
SEDONA OIL & GAS CORP.				763152												
KURTZ				WELL #:	1	RRCID ->	255395	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10898 - 10913			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	

CONQUISTADOR (SHORT SAND)				20186 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354												
EVANS				WELL #:	1	RRCID ->	287006	COMPL. DATE	06/01/2019	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	10616 - 10668			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)										20243 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170						
PREWITT										WELL #: 2	RRCID -> 177512	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11056	PERF.10664	-	10828
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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 #: 2	RRCID -> 137095	COMPL. DATE 06/03/1990	TOTAL DEPTH 11013	PERF. 9796	-	9798
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000																
COOK, S. (WILCOX, LO. 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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					44
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					44
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					44
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					44
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					44
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-					44

COQUAT (LULING) PROLINE ENERGY RESOURCES INC CASA UNIT				20539 201 681327 WELL #: 1D	NON-ASSOCIATED RRCID -> 248545		ONE WELL COMPL. DATE 08/05/2005		CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899								
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COQUAT (MEIDER A, DEEP) PROLINE ENERGY RESOURCES INC MEIDER GAS UNIT				20539 258 681327 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 115245		CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2004		CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
MEIDER G. U.				WELL #: 4	RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
MEIDER SU				WELL #: 1	RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354								
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
01	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					179
02	6 N	6	-0-	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
COQUAT (SLICK) MAGNUM PRODUCING, LP MEIDER				20539 333 521516 WELL #: 101	NON-ASSOCIATED RRCID -> 221008		ONE WELL COMPL. DATE 06/05/2006		CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814		
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	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		
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-	49
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-	49
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-	49
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-	49
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	8 1		N	-0-	49
02	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		
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	72
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	72
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	72
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	72
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	7 1		N	-0-	72
02	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		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

COQUAT (12700) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GILLETT										//CONT.// 20539 777 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
										WELL #:		1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12423 - 12447			
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	
09		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-						172	
10		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-						172	
11		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-						172	
12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-						172	
01		6	N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-						172	
02		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-						172	
GILLETT										WELL #:		2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12867			
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SWISHER										WELL #:		1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915		PERF.10558 - 12590			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
CORDELE (M-1U) AMRWR, LLC DRUSHEL, S.G.										20585 132 102699		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
										WELL #:		5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2595 - 2600			
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-	
P&B PETROLEUM LLC DRUSHELL, S. G. -A- O/A										630656						RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2655 - 2668	
										WELL #:		3											
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CORDELE (M-2U) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G.										20585 264 630656		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
										WELL #:		15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247		PERF. 2622 - 2624			
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						812	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						812	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						812	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						812	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						812	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						812	

CORDELE (1750 PINHEAD) 1836 ENERGY LLC YAUSSEI -B-				20585 450 623407	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
WELL #: B 8				RRCID -> 130974	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1770	-	1780	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-				914236 WELL #: 5	RRCID -> 131574	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 5224	PERF. 1710	-	1716
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DRUSHEL -B-				WELL #: 14	RRCID -> 131623	COMPL. DATE 07/17/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 1736	-	1742
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CORDELE (2550) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL -A-				20585 560 630656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 10				RRCID -> 129986	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH 2808	PERF. 2550	-	2556	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			814
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			814
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			814
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			814
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			814
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			814

911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-				914236 WELL #: 15	RRCID -> 135296	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2550	-	2556
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL S.G. -A-				20585 594 630656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 14				RRCID -> 127268	COMPL. DATE 04/01/1988	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2601	-	2605	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 263679	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2980 - 3060	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRESSLY			WELL #:	1 B	RRCID -> 069693	COMPL. DATE 07/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORDELE, W. (CLONE)			20593 090			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
1836 ENERGY LLC			623407																
YAUSSEI "A"			WELL #: 6			RRCID -> 141055			COMPL. DATE 09/27/1991			TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE, W. (JOANNE)			20593 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055																
KALLUS			WELL #: 1			RRCID -> 288294			COMPL. DATE 04/04/2020			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
CORDELE, WEST (JOE)			20593 224			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
1836 ENERGY LLC			623407																
YAUSSEI			WELL #: B 20			RRCID -> 159960			COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORDELE, WEST (STRAY 3000)				20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON									
AMRWR, LLC				102699															
YAUSSI B				WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954							
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CORDELE, WEST (TIGER)				20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
911 CLAIMS CORP				914236															
DRUSHEL -B-				WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)				20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
P&B PETROLEUM LLC				630656															
DRUSHEL, S. G. "A"				WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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						
YAUSSEI B SWD		WELL #:	1	RRCID -> 131025	COMPL. DATE 03/19/1989	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3773 - 3800	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:	14	RRCID -> 226842	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 3057 - 3061	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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							
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004																	
WELDERXP LTD.		907320															
PAGE		WELL #: 1		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2701 - 2706							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414															
GREEN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 033595		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 2120 - 2127							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)				20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.				907320																
FREELAND, J. M.				WELL #:		9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8360 - 8366						

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	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)					20876 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
PETROVYBE OPCO LLC					101779							
HILL-ROSE GAS UNIT					WELL #:	2 C	RRCID -> 216255	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9183 -	9205
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
J. C. BYLES UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9152 - 9167	
09	0 W	370	-0-	370 B	8111	366	2	4	9	N	4				35
10	0 W	343	-0-	343 B	8454	337	2	6	9	N	5				40
11	0 W	344	-0-	344 B	8798	337	2	7	9	N	6				46
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	8798					N	26	72	1		-0-
01	0 W	280	-0-	280 B	9078	273	2	7	9	N	6				6
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	9078					N	NO RPT				6

J.C. BYLES UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 217810			COMPL.	DATE 08/06/2005			TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9143	9168
09	1740	N	1552	-0-	-188	B	-0-	1542	2	10	9	N	9				52
10	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1799	2	17	9	N	15				67
11	1800	N	1645	-0-	-155	B	-0-	1619	2	26	9	N	24				91
12	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1619	2	9	9	N	8		72	1	27
01	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	13	9	N	12				39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				39

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)				21045 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
PEDERNALES				WELL #:	1	RRCID -> 193766	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.10440 - 10498	
09	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1203	2	73	9	N	66		153
10	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	1092	2	165	9	N	150	188	115
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1018	2	196	9	N	178	184	109
12	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1088	2	88	9	N	80		189
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1146	2	94	9	N	85	174	100
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1140	2	206	9	N	187	172	115

PEDERNALES UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 193769	COMPL.	DATE 09/11/2002	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 10430	- 10456
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	863	2	35 9	N	32		134
10	930 N	837	-0-	-93	-0-	803	2	34 9	N	31		165
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	818	2	32 9	N	29	175 1	19
12	930 N	844	-0-	-86	-0-	818	2	26 9	N	24		43
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	670	2	28 9	N	25		68
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	812	2	29 9	N	26		94

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 5					RRCID -> 145447					COMPL. DATE 03/13/2010				
TOTAL DEPTH 5412					PERF. 3400 - 3471					CNTY: DE WITT				
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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
COLLINS, MICHAEL														
WELL #: 1					RRCID -> 231805					COMPL. DATE 10/13/2007				
TOTAL DEPTH 3126					PERF. 2968 - 2976					CNTY: DE WITT				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 1 U					RRCID -> 042458					COMPL. DATE 08/09/1967				
TOTAL DEPTH 7664					PERF. N/A					CNTY: DE WITT				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)														
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.														
KRUEGER UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 149162					COMPL. DATE 03/01/1994				
TOTAL DEPTH 14100					PERF. 12859 - 13082					CNTY: DE WITT				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
COUSIN (4100)														
PITCHFORK OIL & GAS, INC.														
GEO-GOLDENROD														
WELL #: 04					RRCID -> 202573					COMPL. DATE 12/01/2003				
TOTAL DEPTH 4500					PERF. 4138 - 4142					CNTY: JACKSON				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

COY CITY (7800 -D-)				21368 750		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: KARNES				
LOVACA GATHERING COMPANY				509750														
COY CITY GAS UNIT 0/A				WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7792 - 7834						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)				21477 240		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC				100396														
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854						
09	2650 N	2650	-0-	-0-	B	-0-	539	1	2111	3	Y	-0-					-0-	
10	2696 N	2696	-0-	-0-	B	-0-	539	1	2157	3	Y	-0-					-0-	
11	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	439	1	1680	3	Y	-0-					-0-	
12	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	439	1	27	3	Y	-0-					-0-	
*01	4194 X	4194	-0-	-0-	B	-0-	445	1	3749	3	Y	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)				21477 250		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC				100396														
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14002 - 14044						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
STOVALL				WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14013 - 14156						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178														
SARTWELLE				WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC				100396														
STOVALL				WELL #: 1		RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 14580		PERF.11830 - 13412						
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
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12919 - 13910						
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STOVALL				WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12511 - 12586						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11120 - 11189						
09	54	N		54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					50
10	55	N		55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					50
11	43	N		43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					50
12	10	N		10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	3	Y	-0-					50
*01	86	N		86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					50
02	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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						
09	6690	#		-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					99
10	5270	#		-0-	-0-	-5270	-0-					N	3					102
11	5100	#		-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					102
12	5022	#		-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					102
01	1271	#		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					102
02	0	#		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
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						
09	90	X		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					334
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)			//CONT.// 22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320																
ENCINA			WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9170 - 9186								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENCINA			WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9910 - 9940								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	2	N	-0-	95	1				200	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	92	1				118	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40						158	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	35	94	1				99	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						104	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	94	1				31	
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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
WALSTON-PETTUS A			WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773		PERF.10460 - 10822								
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-	94	1				47	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	92	1				10	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80						90	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	35	94	1				31	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						36	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	94	1				3	

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GOLIAD							
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320																			
CLIFF FROMME WELL #: 2												RRCID -> 244430	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10447 - 10466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69	
DAVO (FRIO 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				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
WALLIS A WELL #: 1H												RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 13725	PERF.14027 - 17743				
09	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	1775	3	76	9	N	69	188	1					51	
10	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	1577	3	51	9	N	46							97	
11	1830 N	1400	-0-	-430	-0-	1345	3	55	9	N	50	1	1					146	
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1729	3	55	9	N	50	2	1					194	
*01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1561	3	68	9	N	62	191	1					65	
02	1372 N	1108	-0-	-264	-0-	1087	3	21	9	N	19							84	
SCHULLE A WELL #: 1H												RRCID -> 266686	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 13786	PERF.13986 - 17774				
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1051	3	78	9	N	71	2	1					182	
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1048	3	76	9	N	69	190	1					61	
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1004	3	81	9	N	74	2	1					133	
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	884	3	87	9	N	79	2	1					210	
*01	1116 N	853	-0-	-263	-0-	767	3	86	9	N	78	185	1					103	
02	1008 N	691	-0-	-317	-0-	651	3	40	9	N	36							139	
GAUS A WELL #: 1H												RRCID -> 266824	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 13766	PERF.13671 - 17799				
09	1980 N	1441	-0-	-539	-0-	1203	3	238	9	N	216	188	1					215	
10	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1400	3	125	9	N	114	193	1					136	
11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1195	3	144	9	N	131	191	1					76	
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1662	3	206	9	N	187	193	1					70	
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1801	3	300	9	N	273	173	1					170	
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1485	3	123	9	N	112	189	1					93	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY MOC C				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 085408 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT								
						RRCID ->	268019	COMPL.	DATE	03/08/2012	TOTAL	DEPTH	13851	PERF.	13999	-	18477				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-								N	-0-						164
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-								N	-0-						164
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-				88	3			N	-0-						164
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-				323	3			N	-0-						164
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-				185	3			N	-0-						164
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-				218	3			N	-0-						164

MOC B					WELL #:	1H	RRCID ->	268024	COMPL.	DATE	03/28/2012	TOTAL	DEPTH	13794	PERF.	14094	-	18190			
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-								N	-0-						121
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						121
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						121
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						121

MOC A					WELL #:	1H	RRCID ->	268536	COMPL.	DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.	13723	-	18494			
09	3000	N	3082	-0-	82	82	7	1		2177	3	Y	816	707	0	89	1				53
							898	9													
10	3100	N	4677	-0-	1577	1659	5	1		2729	3	Y	1766	1463	0	224	1				132
							1943	9													
11	3000	N	4833	-0-	1833	3492	5	1		2497	3	Y	2119	1504	0	629	1				118
							2331	9													
12	3100	N	6517	-0-	3417	6909	2460	3		4057	9	Y	3688	3028	0	485	1				293
*01	10406	X	3497	-0-	-6909	-0-	3	1		1495	3	Y	1817	1321	0	599	1				190
							1999	9													
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1	1		913	3	Y	1032	312	0	847	1				63
							1135	9													

GAIDA A-MOC B SA 2					WELL #:	2H	RRCID ->	297876	COMPL.	DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13779	PERF.	13750	-	23019			
09	308370	X	128643	-0-	-179727	-0-	357	1		128163	3	Y	112	304	1						-0-
							123	9													
10	234918	X	123267	-0-	-111651	-0-	220	1		122986	3	Y	55	55	1						-0-
							61	9													
11	183960	X	106923	-0-	-77037	-0-	213	1		106592	3	Y	107	107	1						-0-
							118	9													
12	154070	X	103591	-0-	-50479	-0-	103424	3		167	9	Y	152	152	1						-0-
*01	142693	X	71229	-0-	-71464	-0-	170	1		70855	3	Y	185	11	0	174	1				-0-
							204	9													
02	120064	X	72366	-0-	-47698	-0-	112	1		72254	3	Y	-0-								-0-

MOC A-MOC B SA 3					WELL #:	3H	RRCID ->	297877	COMPL.	DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13820	PERF.	13600	-	22892			
09	154470	X	91192	-0-	-63278	-0-	261	1		85905	3	Y	4569	3942	0	505	1				272
							5026	9													
10	135625	X	91555	-0-	-44070	-0-	153	1		86675	3	Y	4297	3703	0	624	1				242
							4727	9													
11	126330	X	81317	-0-	-45013	-0-	152	1		76612	3	Y	4139	3806	0	526	1				49
							4553	9													
12	103819	X	75949	-0-	-27870	-0-	74794	3		1155	9	Y	1050	843	0	213	1				43
*01	103819	X	58340	-0-	-45479	-0-	122	1		56369	3	Y	1681	1239	0	368	1				117
							1849	9													
02	85120	X	54941	-0-	-30179	-0-	86	1		52305	3	Y	2318	676	0	1615	1				144
							2550	9													

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MOC A-MOC B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	297878	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.13950	-	21473
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	147090 X	23700	-0-	-123390	-0-	51 1	20522 3	Y	2843	2486 0	246 1	167			
						3127 9									
10	107818 X	72699	-0-	-35119	-0-	120 1	67810 3	Y	4335	3901 0	425 1	176			
						4769 9									
11	104340 X	90494	-0-	-13846	-0-	174 1	87159 3	Y	2874	2772 0	275 1	3			
						3161 9									
12	88009 X	74035	-0-	-13974	-0-	73166 3	869 9	Y	790	618 0	146 1	29			
*01	76384 X	55063	-0-	-21321	-0-	116 1	53653 3	Y	1176	836 0	289 1	80			
						1294 9									
02	88536 X	47194	-0-	-41342	-0-	82 1	45663 3	Y	1317	414 0	904 1	79			
						1449 9									
MOC A-MOC B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	297881	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13635	-	22639
09	149160 X	3515	-0-	-145645	-0-	2 1	1400 3	Y	1921	1716 0	181 1	101			
						2113 9									
10	128495 X	84	-0-	-128411	-0-	15 3	69 9	Y	63	57 0	104 1	3			
11	97410 X	13821	-0-	-83589	-0-	22 1	13250 3	Y	499	422 0	68 1	12			
						549 9									
12	88877 X	66214	-0-	-22663	-0-	61042 3	5172 9	Y	4702	4401 0	218 1	95			
*01	58962 X	53791	-0-	-5171	-0-	105 1	48886 3	Y	4364	3808 0	482 1	169			
						4800 9									
02	50003 X	50003	-0-	-0-	-0-	74 1	47778 3	Y	1955	497 0	1499 1	128			
						2151 9									
SOCO ATX LLC				100095											
DEWITT COUNTY HWY 87				WELL #:	1	RRCID ->	263753	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 6445	-	7266
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
EVX OPERATING LLC				101131											
CUERO SWD				WELL #:	1	RRCID ->	272909	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL	DEPTH	7850	PERF. 6256	-	7355
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
FW EAGLE FORD I, LLC				103899											
STEFANIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.13174	-	17230
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	714 1	327 3	N	143	4 1		269			
						157 9									
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	756 1	529 3	N	137	186 1		220			
						151 9									
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	740 1	442 3	N	150	186 1		184			
						165 9									
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	741 1	452 3	N	86	5 1		265			
						95 9									
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	736 1	303 3	N	131	189 1		207			
						144 9									
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	667 1	242 3	N	113	191 1		129			
						124 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333																
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025																
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650																
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241																
*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							
*10	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-			1173	1	4908	3	N	963	935	1	403
								1059	9							
*11	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-			1054	1	4598	3	N	858	750	1	511
								944	9							
*12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-			1267	1	3560	3	N	769	924	1	356
								846	9							
*01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-			1389	1	2763	3	N	667	380	1	643
								734	9							
*02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-			393	1	2925	3	N	519	751	1	411
								571	9							
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106																
*05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			890	1	151	3	N	105	384	1	138
								116	9							
06	690 N	231	-0-	-459	-0-			112	1	117	3	N	2			140
								2	9							
*07	1860 N	640	-0-	-1220	-0-			60	1	562	3	N	16			156
								18	9							
*08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-			1267	1	502	3	N	45			201
								50	9							
*09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-			1254	1	753	3	N	213			414
								234	9							
*10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-			1306	1	300	3	N	9			423
								10	9							
*11	1770 N	1265	-0-	-505	-0-			1164	1	91	3	N	9			432
								10	9							
12	2325 N	749	-0-	-1576	-0-			749	1			N	-0-			432
*01	1612 N	716	-0-	-896	-0-			716	1			N	-0-			432
02	1176 N	916	-0-	-260	-0-			907	1	9	9	N	8			440

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	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
*10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1981	3	396	9	N	360	186	1	743
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	764	3	227	9	N	206	369	1	580
*12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	3	N	228	189	1	619
						251	9							
*01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1100	3	265	9	N	241			860
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1010	3	276	9	N	251	347	1	764
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
*07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1355	3	246	9	N	224			510
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	794	3	123	9	N	112	185	1	437
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			437
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			437
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			437
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			437
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			437
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			437
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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																	
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	1829 X	1636	-0-	-0-	-193	-0-	356 1	1112 3	9	N		153	187 1				254
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	168 1	2060 3	9	N		169	184 1				239
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	307 1	1590 3	9	N		99					338
*08	1643 N	1011	-0-	-0-	-632	-0-	186 1	678 3	9	N		101	1 8				438
09	2520 N	420	-0-	-0-	-2100	-0-	109 1					16					82
*10	2046 N	274	-0-	-0-	-1772	-0-	402 1	18 9	9	N		21	372 1				101
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1	23 9		N		-0-	2 8				101
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					101
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1			N		-0-					101
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					101

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					176
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					178

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200																	
09	390 X	229	-0-	-0-	-161	-0-	229 1			N		-0-					94
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 1			N		-0-					94
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 1			N		-0-					94
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1			N		-0-					94
*01	279 X	144	-0-	-0-	-135	-0-	143 1	1 9		N		1					95
02	252 X	-0-	-0-	-0-	-252	-0-				N		-0-					96

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 #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*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								
*10	2108 N	1736	-0-	-372	-0-	928	1	669	3	N	126	186	1		390
						139	9								
*11	2100 N	1053	-0-	-1047	-0-	364	1	603	3	N	78	188	1		280
						86	9								
*12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	715	1	1163	3	N	178				458
						196	9								
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	777	1	829	3	N	198				656
						218	9								
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	391	1	738	3	N	108	561	1		203
						119	9								
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570															
*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-
*10	4340 X	2144	-0-	-2196	-0-	2138	3	6	9	N	5	5	0		-0-
*11	4200 X	1677	-0-	-2523	-0-	5	1	1586	3	N	78	78	0		-0-
						86	9								
*12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	12	1	4000	3	N	303	303	0		-0-
						333	9								
*01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	179	1	3922	3	N	706	706	0		-0-
						777	9								
*02	3920 X	2277	-0-	-1643	-0-	136	1	1816	3	N	295	295	0		-0-
						325	9								
HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480															
*08	620 N	536	-0-	-84	-0-	429	1	56	3	N	46	2	8		219
						51	9								
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	378	1	138	3	N	53	2	8		270
						58	9								
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	419	1	67	9	N	61				331
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	390	1	73	9	N	66	2	8		395
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	394	1	20	9	N	18	185	1		228
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	439	1	65	9	N	59				287
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	514	1	15	9	N	14				301
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556															
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

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 B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668														
M	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 CODE	EOM BALANCE
*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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	N	4	4	0	-0-
						4	9							
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304														
*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							
*10	19561 X	15297	-0-	-4264	-0-	80	1	14011	3	N	1096	1096	0	-0-
						1206	9							
*11	17580 X	14910	-0-	-2670	-0-	43	1	13812	3	N	959	959	0	-0-
						1055	9							
*12	18166 X	12472	-0-	-5694	-0-	11	1	11492	3	N	881	881	0	-0-
						969	9							
*01	16585 X	10197	-0-	-6388	-0-	10	1	9359	3	N	753	753	0	-0-
						828	9							
*02	14980 X	10887	-0-	-4093	-0-	9	1	10119	3	N	690	690	0	-0-
						759	9							
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815														
*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							
*10	7471 X	5915	-0-	-1556	-0-	730	1	4151	3	N	940	919	1	377
						1034	9							
*11	7230 X	3634	-0-	-3596	-0-	712	1	2299	3	N	566	747	1	196
						623	9							
*12	7409 X	1253	-0-	-6156	-0-	687	1	398	3	N	153			349
						168	9							
*01	7378 X	926	-0-	-6452	-0-	615	1	222	3	N	81	181	1	249
						89	9							
02	6664 X	815	-0-	-5849	-0-	631	1	121	3	N	57	180	1	126
						63	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*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								
*10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	723	1	757	3	N	537	565	1	447	
						591	9								
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	726	1	727	3	N	510	378	1	579	
						561	9								
*12	1891 N	1242	-0-	-649	-0-	652	1	183	3	N	370	361	1	588	
						407	9								
*01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	379	379	1	588	
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-			588	
GOHLKE UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	266697	COMPL.	DATE	01/29/2012	TOTAL	DEPTH	13782	PERF.13889	- 18477
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				103
FRANZ UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	266699	COMPL.	DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13974	- 18441
*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-
*10	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	7919	3	993	9	N	903	903	0		-0-
*11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7032	3	802	9	N	729	729	0		-0-
*12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7614	3	242	9	N	220	220	0		-0-
*01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7013	3	917	9	N	834	834	0		-0-
*02	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	8758	3	823	9	N	748	748	0		-0-
BARGMANN TRUST UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	266766	COMPL.	DATE	08/07/2019	TOTAL	DEPTH	13258	PERF.13820	- 18561
*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-
*10	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	31714	3	9142	9	N	8311	8311	0		-0-
*11	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	25812	3	7246	9	N	6587	6587	0		-0-
*12	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	16266	3	4093	9	N	3721	3721	0		-0-
*01	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	11410	3	2606	9	N	2369	2369	0		-0-
*02	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	7464	3	1840	9	N	1673	1673	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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*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-				
*10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	342 3	89 9 N	81	81 0	-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
*12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	4 1	1647 3 N	74	74 0	-0-				
						81 9								
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42 1	232 3 N	88	88 0	-0-				
06	420 N	280	-0-	-140	-0-	97 9								
						3 1	209 3 N	62	62 0	-0-				
*07	527 N	204	-0-	-323	-0-	68 9								
						8 1	126 3 N	64	64 0	-0-				
*08	372 N	72	-0-	-300	-0-	70 9								
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	66 3	6 9 N	5	5 0	-0-				
						10 1	395 3 N	42	42 0	-0-				
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	46 9								
						94 1	196 3 N	78	78 0	-0-				
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	86 9								
						200 1	2 3 N	21	21 0	-0-				
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	23 9								
						249 1	470 3 N	82	82 0	-0-				
						90 9								
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-					
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13322 - 18612														
*05	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	332 1	5626 3 N	638	561 1	3 8	300			
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	702 9								
						564 1	2648 3 N	381	361 1		320			
*07	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	419 9								
						539 1	1023 3 N	163	187 1	1 8	295			
08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	179 9								
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	548 1	N	-0-	186 1		109			
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	459 1	N	-0-			109			
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	598 1	N	-0-			109			
12	65 X	65	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-			109			
*01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-			109			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	464 1	N	-0-			109			
							N	1			110			
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500										NON-ASSOCIATED									
N STEINMANN UNIT B										WELL #: 1		RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13616 - 16751	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRANZ UNIT A					WELL #: 2		RRCID -> 266835		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13361		PERF.13544 - 17911						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
MOTL UNIT A					WELL #: 2		RRCID -> 266843		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13600 - 16654						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
02	14B2	EXT	-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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
STANCHOS UNIT A					WELL #: 3		RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13774 - 17975						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	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						
*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				-0-	
*08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3424	3	558	9	N	507	507	0		1	8	-0-	
*09	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	34731	3	2533	9	N	2303	2303	0				-0-	
*10	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	15354	3	2361	9	N	2146	2146	0				-0-	
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	4882	3	1674	9	N	1522	1522	0				-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	688	3	221	9	N	201	201	0				-0-	
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3009	3	952	9	N	865	865	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 NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*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
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2089 1	547 9	N	497	374 1					435
11	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1558 1	438 9	N	398	566 1					267
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	1744 1	572 9	N	520	190 1					597
*01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1230 1	248 9	N	225	367 1					455
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	86 1	3 9	N	3						458
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208															
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 1		N	-0-						248
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	-0-						248
11	123 X	123	-0-	-0-	-0-	110 1	13 9	N	12						260
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						260
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						260
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1						261
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13537 - 18053															
*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									
*10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	50 1	1056 3	N	10	10 0					-0-
						11 9									
*11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	126 1	352 3	N	-0-						-0-
*12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	85 1	537 3	N	32	32 0					-0-
						35 9									
*01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	606 3	69 9	N	63	63 0					-0-
*02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	730 3	76 9	N	69	69 0					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	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									
*10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	547	1	3063	3	N	522	522	0			-0-
						574	9									
*11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	606	1	4305	3	N	683	683	0			-0-
						751	9									
*12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	681	1	4658	3	N	814	814	0			-0-
						895	9									
*01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	749	1	3606	3	N	558	558	0			-0-
						614	9									
*02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	514	1	677	3	N	207	207	0			-0-
						228	9									

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813																
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	444	1	1014	3	N	54					232
						59	9									
06	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	1			N	-0-					232
*07	2418 N	1687	-0-	-731	-0-	379	1	1199	3	N	99					331
						109	9									
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	772	1	1657	3	N	111	365	1			77
						122	9									
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					77
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					77
*11	2340 N	1468	-0-	-872	-0-	152	1	1196	3	N	109					186
						120	9									
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	515	1	452	3	N	221	187	1			220
						243	9									
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	558	1	686	3	N	193					413
						212	9									
*02	1372 N	1167	-0-	-205	-0-	384	1	676	3	N	97	179	1			331
						107	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944																
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-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																
*05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3733	3	300	9	N	273	273	0			-0-
06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5885	3	226	9	N	205	205	0			-0-
*07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3605	3	136	9	N	124	124	0			-0-
*08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3214	3	226	9	N	205	205	0			-0-
*09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3607	3	282	9	N	256	256	0			-0-
*10	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	6894	3	330	9	N	300	300	0			-0-
*11	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5861	3	340	9	N	309	309	0			-0-
*12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4450	3	263	9	N	239	239	0			-0-
*01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4486	3	370	9	N	336	336	0			-0-
*02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4148	3	332	9	N	302	302	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)											CAPACITY				CNTY: DE WITT																													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500																																												
SAUNDERS UNIT B											WELL #: 1MW				RRCID -> 268844				COMPL. DATE 09/23/2013				TOTAL DEPTH 13466				PERF.13255 - 13350																	
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	
09 14B2 EXT											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
10 14B2 EXT											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
11 14B2 EXT											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
12 14B2 EXT											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
01 14B2 EXT											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
02 14B2 EXT											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
SAUNDERS UNIT B											WELL #: 2				RRCID -> 268989				COMPL. DATE 09/30/2013				TOTAL DEPTH 13319				PERF.13391 - 18262																	
09 0 Z											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
10 0 Z											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
11 0 Z											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
12 0 Z											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
01 0 Z											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
02 0 Z											NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
SAUNDERS UNIT B											WELL #: 3				RRCID -> 269017				COMPL. DATE 05/31/2014				TOTAL DEPTH 13400				PERF.13554 - 18572																	
*05 944 X											944		-0-		-0-		-0-		53 1		199 9		692 3		N		181		181 0										-0-					
06 333 X											333		-0-		-0-		-0-		22 1		92 9		219 3		N		84		84 0										-0-					
*07 618 X											618		-0-		-0-		-0-		46 1		164 9		408 3		N		149		149 0										-0-					
*08 1266 X											1266		-0-		-0-		-0-		63 1		229 9		974 3		N		208		208 0										-0-					
*09 1074 X											1074		-0-		-0-		-0-		13 1		223 9		838 3		N		203		203 0										-0-					
*10 2068 X											2068		-0-		-0-		-0-		8 1		351 9		1709 3		N		319		319 0										-0-					
*11 524 X											524		-0-		-0-		-0-		14 1		150 9		360 3		N		136		136 0										-0-					
*12 728 X											728		-0-		-0-		-0-		42 1		186 9		500 3		N		169		169 0										-0-					
*01 405 X											405		-0-		-0-		-0-		36 1		136 9		233 3		N		124		124 0										-0-					
*02 897 X											897		-0-		-0-		-0-		22 1		208 9		667 3		N		189		189 0										-0-					
SAUNDERS UNIT B											WELL #: 1				RRCID -> 269197				COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 13412				PERF.13570 - 18684																	
*05 1719 X											1719		-0-		-0-		-0-		1249 3		1478 3		470 9		N		427		427 0										-0-					
06 1829 X											1829		-0-		-0-		-0-		4 1		630 9		351 9		N		319		319 0										-0-					
*07 2815 X											2815		-0-		-0-		-0-		12 1		480 9		2181 3		N		573		573 0										-0-					
*08 1596 X											1596		-0-		-0-		-0-		1223 3		1178 3		373 9		N		339		339 0										-0-					
*09 1748 X											1748		-0-		-0-		-0-		12 1		480 9		570 9		N		518		518 0										-0-					
*10 1301 X											1301		-0-		-0-		-0-		29 1		524 9		809 3		N		436		436 0										-0-					
*11 1387 X											1387		-0-		-0-		-0-		3 1		486 9		834 3		N		476		476 0										-0-					
*12 1239 X											1239		-0-		-0-		-0-		14 1		524 9		750 3		N		442		442 0										-0-					
*01 892 X											892		-0-		-0-		-0-		4 1		486 9		514 3		N		331		331 0										-0-					
*02 1483 X											1483		-0-		-0-		-0-		4 1		364 9		1019 3		N		418		418 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 #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18324																
*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	2138	2137	0	1	8	-0-
*10	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	14289	3	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
*11	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	11459	3	1856	9	N	1687	1687	0			-0-
*12	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	10122	3	1679	9	N	1526	1526	0			-0-
*01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4122	3	750	9	N	682	682	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223																
*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-
*10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	14	1	1810	3	N	308	308	0			-0-
						339	9									
*11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	N	322	322	0			-0-
						354	9									
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1474	3	N	201	201	0			-0-
						221	9									
*01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1639	3	296	9	N	269	269	0			-0-
*02	1680 N	675	-0-	-1005	-0-	102	1	573	3	N	-0-					-0-
KOŁODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GOHLKE UNIT A															
WELL #: 2										RRCID -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 13725	
												PERF.13951		- 18015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			125	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
*11	3000 N	54184	-0-	51184	51184	281	1	44164	3	N	8854	8721 0	45 8	213	
						9739	9								
*12	3100 N	106129	-0-	103029	154213	1078	1	86778	3	N	16612	16612 0		213	
						18273	9								
*01	3100 N	87429	-0-	84329	238542	910	1	73112	3	N	12188	12188 0		213	
						13407	9								
*02	311778 X	73236	-0-	-238542	-0-	613	1	60895	3	N	10662	10662 0		213	
						11728	9								
SAUNDERS UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014	
												TOTAL DEPTH 13416		PERF.13479	
												- 18620			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14 0		-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			-0-	
*01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	1			N	-0-			-0-	
HAMILTON TRUST A-405										WELL #: 2		RRCID -> 270246		COMPL. DATE 06/30/2014	
												TOTAL DEPTH 13018		PERF.13370	
												- 18293			
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	565	1	822	3	N	-0-			314	
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	396	1	863	3	N	-0-			314	
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-			314	
10	806 N	357	-0-	-449	-0-	357	1			N	-0-			314	
11	780 N	221	-0-	-559	-0-	221	1			N	-0-			314	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			314	
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			314	
02	196 N	108	-0-	-88	-0-	102	1	6	9	N	5			319	
HAMILTON TRUST UNIT D										WELL #: 2		RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014	
												TOTAL DEPTH 13071		PERF.13574	
												- 18548			
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	255	1	221	3	N	47	373 1		298	
						52	9								
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	366	1	249	3	N	87			385	
						96	9								
*07	713 N	653	-0-	-60	-0-	406	1	161	3	N	78			463	
						86	9								
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	
*10	651 N	439	-0-	-212	-0-	407	1	30	3	N	2	347 1		241	
						2	9								
*11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			241	
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	-0-			241	
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	69	1	490	3	N	-0-			241	
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	106	1	353	3	N	-0-			241	
S. WALLIS UNIT A										WELL #: 7		RRCID -> 270869		COMPL. DATE 04/10/2014	
												TOTAL DEPTH 13173		PERF.13586	
												- 17855			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	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														
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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														
*05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	305	1	3910	3	N	516	565	1	183
						568	9							
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
*10	4154 X	2399	-0-	-1755	-0-	2038	3	361	9	N	328	374	1	393
*11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	1	1	3088	3	N	353	566	1	180
						388	9							
*12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3221	3	389	9	N	354	192	1	342
*01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2743	3	358	9	N	325	182	1	485
*02	3248 X	2873	-0-	-375	-0-	2546	3	327	9	N	297	376	1	406
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
09	450 N	121	-0-	-329	-0-	121	1			N	-0-			141
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-			141
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-			141
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	668	1	69	9	N	63			204
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	673	1	79	9	N	72			276
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	593	1	79	9	N	72	180	1	168
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
*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							
*10	5766 X	4036	-0-	-1730	-0-	383	1	3117	3	N	487	748	1	495
						536	9							
*11	5160 X	3978	-0-	-1182	-0-	318	1	3047	3	N	557	376	1	676
						613	9							
*12	4805 X	4028	-0-	-777	-0-	312	1	3200	3	N	469	558	1	587
						516	9							
*01	4805 X	3902	-0-	-903	-0-	299	1	3083	3	N	473	188	1	872
						520	9							
*02	3780 X	3544	-0-	-236	-0-	253	1	2853	3	N	398	745	1	525
						438	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
BAUMANN UNIT A DEW										WELL #:		1H		RRCID -> 273143		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13824 - 20238	
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	
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-							Y	-0-						182	
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-							Y	-0-						182	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						182	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						182	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						182	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						182	
BAUMANN UNIT A DEW										WELL #:		2H		RRCID -> 273146		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 13667		PERF.14035 - 20572	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						3	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						3	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						3	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						3	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						3	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						3	
HAHN DEW										WELL #:		2H		RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13906 - 18296	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						100	
HAHN DEW										WELL #:		3H		RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13884 - 18258	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
WILD UNIT A										WELL #:		2		RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13701 - 19023	
*05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-		792	1	932	3	N	4	181	1					241	
								4	9												
*06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-		754	1	1337	3	N	-0-							241	
*07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-		724	1	2127	3	N	-0-							241	
*08	3100	N	3413	-0-	313	-0-	313	746	1	2667	3	N	-0-							241	
*09	1551	N	1238	-0-	-313	-0-		641	1	596	3	N	1							242	
								1	9												
*10	1302	N	465	-0-	-837	-0-		465	1			N	-0-	178	1					64	
*11	1260	X	201	-0-	-1059	-0-		123	1	78	3	N	-0-							64	
*12	1302	X	16	-0-	-1286	-0-		16	1			N	-0-							64	
*01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-							64	
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-						N	-0-							64	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	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								
*10	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	1209 1	4215 3	N	977	1084	1			117
						1075 9								
*11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	1028 1	2810 3	N	741	723	1			135
						815 9								
*12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	1228 1	977 3	N	731	744	1			122
						804 9								
*01	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	1006 1	3662 3	N	829	758	1			193
						912 9								
*02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	1122 1	3766 3	N	874	924	1			143
						961 9								
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
*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								
*10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	177 1	4496 3	N	1047	1046	0			23
						1152 9								
*11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	361 1	2946 3	N	641	642	0			22
						705 9								
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	205 1	4 9	N	4	3	0			23
*01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	197 1	125 3	N	3	4	0			22
						3 9								
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-					22

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	ALLOW CODE	GAS 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
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				16
*10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	35	1	2603	3	N	618	618	0		16
						680	9								
*11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	132	1	5343	3	N	1258	1259	0		15
						1384	9								
*12	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	103	1	9810	3	N	2751	2751	0		15
						3026	9								
*01	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	60	1	10421	3	N	3434	3434	0		15
						3777	9								
*02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	16	1	1638	3	N	604	604	0		15
						664	9								
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012															
*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-
*10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4541	3	146	9	N	133	133	0		-0-
*11	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11239	3	458	9	N	416	416	0		-0-
*12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10	9	N	9	9	0		-0-
*01	990 X	990	-0-	-0-	-0-	815	3	175	9	N	159	159	0		-0-
02	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															
*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								
*10	14B2 EXT	28456	-0-	28456	28456	591	1	23743	3	N	3747	3747	0		-0-
						4122	9								
*11	14B2 EXT	23566	-0-	23566	52022	560	1	19573	3	N	3121	3121	0		-0-
						3433	9								
*12	14B2 EXT	20970	-0-	20970	72992	606	1	17192	3	N	2884	2884	0		-0-
						3172	9								
*01	91289 X	18297	-0-	-72992	-0-	684	1	14776	3	N	2579	2579	0		-0-
						2837	9								
*02	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	856	1	12516	3	N	2279	2279	0		-0-
						2507	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	1124	1	5611	3	N	535	569	1	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
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	6	6	8		121
*11	46565 X	46565	-0-	-0-	-0-	190	1	38404	3	N	7246	7203	0	115
						7971	9							
*12	82305 X	82305	-0-	-0-	-0-	307	1	69036	3	N	11784	11779	0	120
						12962	9							
*01	72129 X	72129	-0-	-0-	-0-	256	1	61335	3	N	9580	9578	0	122
						10538	9							
*02	76001 X	76001	-0-	-0-	-0-	227	1	64658	3	N	10105	10103	0	124
						11116	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	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														
*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
*10	217 N	206	-0-	-11	-0-	166	3	40	9	N	36			242
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			242
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5			247
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	264	3	44	9	N	40			287
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	250	3	47	9	N	43			330
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	632	1	34	9	N	31			383
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	682	1	43	9	N	39			422
11	660 N	473	-0-	-187	-0-	444	1	29	9	N	26	184	1	264
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	658	1	29	9	N	26			290
*01	713 N	620	-0-	-93	-0-	595	1	25	9	N	23			313
02	448 N	339	-0-	-109	-0-	315	1	24	9	N	22			335

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	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
*10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2986	3	469	9	N	426	934 1		461
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			461
*12	651 X	573	-0-	-78	-0-	482	3	91	9	N	83			544
*01	651 X	297	-0-	-354	-0-	254	3	43	9	N	39			583
*02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	1718	3	383	9	N	348	380 1		551
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
*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-
*10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2429	3	369	9	N	335	335 0		-0-
*11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2659	3	680	9	N	618	618 0		-0-
*12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	1918	3	586	9	N	533	533 0		-0-
*01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	865	3	312	9	N	284	284 0		-0-
*02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-			-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	328	3	N	6			217
						7	9							
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-			217
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			217
12	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	1			N	-0-			217
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			217
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	1			N	-0-			217
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
*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							
*10	5921 X	2079	-0-	-3842	-0-	77	1	1572	3	N	391			1086
						430	9							
*11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	180	1	4735	3	N	882	1689 1		279
						970	9							
*12	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	263	1	4214	3	N	1012	950 1		341
						1113	9							
*01	4929 X	3266	-0-	-1663	-0-	668	1	1954	3	N	585	369 1		557
						644	9							
02	5348 X	461	-0-	-4887	-0-	393	1	68	9	N	62	374 1		245

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	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-
*10	3348 X	2722	-0-	-626	-0-	2254	3	468	9	N	425	424	0	1	8	-0-
*11	3240 X	2756	-0-	-484	-0-	2409	3	347	9	N	315	312	0	3	8	-0-
*12	3348 X	1962	-0-	-1386	-0-	1607	3	355	9	N	323	323	0			-0-
*01	3038 X	516	-0-	-2522	-0-	419	3	97	9	N	88	88	0			-0-
*02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2295	3	491	9	N	446	446	0			-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621																
*05	6820 X	6645	-0-	-175	-0-	572	1	4788	3	N	1168	1109	1			385
06	6600 X	6392	-0-	-208	-0-	1285	9	597	1	N	1088	1299	1			174
*07	6820 X	6003	-0-	-817	-0-	1197	9	643	1	N	1037	929	1			282
*08	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	1141	9	682	1	N	1034	1107	1			209
*09	6420 X	6216	-0-	-204	-0-	1137	9	660	1	N	1042	924	1			327
*10	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	1146	9	695	1	N	1384	1315	1			396
*11	6390 X	5223	-0-	-1167	-0-	1522	9	380	1	N	820	930	1			286
*12	6417 X	5796	-0-	-621	-0-	902	9	743	1	N	1092	950	1			428
*01	6820 X	5485	-0-	-1335	-0-	1201	9	679	1	N	947	753	1			622
*02	6160 X	1866	-0-	-4294	-0-	1042	9	673	1	N	261	568	1			315
						287	9									
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398																
*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
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
11	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-					57
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					57
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					57
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446																
*03	1488 X	231	-0-	-1257	-0-	231	1			N	-0-					183
*04	600 X	378	-0-	-222	-0-	378	1			N	-0-					183
*05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					183
*06	360 X	138	-0-	-222	-0-	138	1			N	-0-					183
*07	403 X	132	-0-	-271	-0-	132	1			N	-0-					183
*08	403 X	374	-0-	-29	-0-	374	1			N	-0-					183
*09	390 X	88	-0-	-302	-0-	88	1			N	-0-					183
*10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					183
*11	360 X	45	-0-	-315	-0-	36	1	9	3	N	-0-					183
*12	372 X	5	-0-	-367	-0-	5	1			N	-0-					183
*01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					183
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					183

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 #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887																
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
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	62	9	N	56				261
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	241	9	N	219	186	1		294
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	-0-	650	1	188	9	N	171	187	1		278
*12	978 X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	21	3	N	217	192	1		303
							239	9								
*01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	200	9	N	182	182	1		303
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	86	9	N	78	186	1		195
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600																
*05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3	547	9	N	497	532	1		342
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2329	3	N	464	554	1		252
							510	9								
*07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	3	499	9	N	454	337	1		369
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	3	509	9	N	463	555	1		277
*09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	3	451	9	N	410	369	1		318
*10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	766	3	N	238	365	1		191
							262	9								
*11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	23	3	N	112				303
							123	9								
*12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	23	164	1		162
							25	9								
*01	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	994	3	N	336	191	1		307
							370	9								
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	207	9	N	188	189	1		306
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650																
*05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	-0-	4866	3	1151	9	N	1046	1046	0		-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
*07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	3271	3	810	9	N	736	736	0		-0-
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
*11	73547 X	73547	-0-	-0-	-0-	-0-	717	1	55166	3	N	16058	15999	0	59 8	-0-
							17664	9								
*12	101187 X	101187	-0-	-0-	-0-	-0-	78585	3	22602	9	N	20547	20547	0		-0-
*01	66122 X	66122	-0-	-0-	-0-	-0-	51434	3	14688	9	N	13353	13353	0		-0-
*02	75190 X	75190	-0-	-0-	-0-	-0-	60289	3	14901	9	N	13546	13546	0		-0-
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752																
*05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	N	87				324
							96	9								
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	813	3	N	147	188	1		283
							162	9								
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	839	3	N	155	178	1		260
							171	9								
*08	3100 N	11226	-0-	8126	8126	8126	14	1	9958	3	N	1140	921	1		479
							1254	9								
*09	3000 N	847	-0-	-2153	5973	5973	781	3	66	9	N	60	187	1		352
*10	3100 N	647	-0-	-2453	3520	3520	647	3			N	-0-				352
*11	3968 X	448	-0-	-3520	-0-	-0-	6	1	442	3	N	-0-				352
*12	651 X	39	-0-	-612	-0-	-0-	25	1	14	3	N	-0-				352
*01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-				352
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-	-0-					N	-0-				352

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	685	1	2241	3	N	236	187	1	700
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	260	9	470	1	N	305	362	1	643
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	336	9	396	1	N	346	185	1	804
*08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	381	9	892	1	N	312	553	1	563
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	343	9	944	1	N	329			892
*10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	362	9	863	1	N	316	387	1	821
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	348	9	369	1	N	209	730	1	300
*12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	230	9	22	1	N	87			387
*01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	96	9			N	-0-			387
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			387
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
*05	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1823	1	2107	3	Y	1185	1326	1	716
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	1304	9	1752	1	Y	1110	1096	1	730
*07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	1221	9	1716	1	Y	1134	1075	1	789
*08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	1247	9	2106	1	Y	1023	915	1	897
*09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	1125	9	1794	1	Y	906	913	1	890
*10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	997	9	2116	1	Y	928	1293	1	525
*11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	1021	9	1702	1	Y	934	741	1	718
*12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	1027	9	1640	1	Y	891	569	1	1040
*01	DLQ G-10	3009	-0-	3009	3009	980	9	1137	1	Y	778	1112	1	706
*02	DLQ G-10	2430	-0-	2430	5439	856	9	1473	1	Y	638	571	1	773
						702	9							
R. BORCHARDT UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
R. BORCHARDT UNIT B																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 280730																		
COMPL. DATE 05/09/2017																		
TOTAL DEPTH 13210																		
PERF.13338 - 17722																		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HILMER KOOPMANN A 274																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 280750																		
COMPL. DATE 10/22/2021																		
TOTAL DEPTH 13210																		
PERF.13366 - 19426																		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HILMER KOOPMANN A 274																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 280856																		
COMPL. DATE 11/15/2020																		
TOTAL DEPTH 13099																		
PERF.13138 - 19281																		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

R. BORCHARDT UNIT B																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 280857																		
COMPL. DATE 05/10/2017																		
TOTAL DEPTH 13127																		
PERF.13353 - 17190																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BARGMANN TRUST UNIT B																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 282423																		
COMPL. DATE 02/14/2018																		
TOTAL DEPTH 13033																		
PERF.13277 - 17733																		
*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-	
*10	9424 X	1342	-0-	-8082	-0-	1046	3	296	9	N	269	269	0				-0-	
*11	9120 X	577	-0-	-8543	-0-	454	3	123	9	N	112	112	0				-0-	
*12	9424 X	625	-0-	-8799	-0-	625	3			N	-0-						-0-	
*01	4495 X	206	-0-	-4289	-0-	206	3			N	-0-						-0-	
02	1204 X	60	-0-	-1144	-0-	47	3	13	9	N	12	12	0				-0-	

BARGMANN TRUST UNIT B																		
WELL #: 20																		
RRCID -> 282438																		
COMPL. DATE 02/11/2018																		
TOTAL DEPTH 13103																		
PERF.13216 - 17893																		
*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	
*10	3100 N	25627	-0-	22527	25638	20172	3	5455	9	N	4959	4959	0				56	
*11	3000 N	16703	-0-	13703	39341	13268	3	3435	9	N	3123	3123	0				56	
*12	48083 X	8742	-0-	-39341	-0-	6931	3	1811	9	N	1646	1646	0				56	
*01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4022	3	899	9	N	817	873	0				-0-	
*02	476 X	326	-0-	-150	-0-	281	3	45	9	N	41	41	0				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018														
CAPACITY														
CNTY: DE WITT														
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
*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
10	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-			10
*11	8520 X	4704	-0-	-3816	-0-	3860	3	844	9	N	767	767	0	10
*12	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	6978	3	1133	9	N	1030	1029	0	11
*01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	5437	3	989	9	N	899	900	0	10
*02	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10080	3	844	9	N	767	767	0	10
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018														
*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							
*10	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	172	1	10558	3	N	1991	1991	0	10
						2190	9							
*11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	5	1	7889	3	N	1543	1543	0	10
						1697	9							
*12	9176 X	8894	-0-	-282	-0-	19	1	7554	3	N	1201	1201	0	10
						1321	9							
*01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	18	1	9011	3	N	1658	1658	0	10
						1824	9							
*02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	70	1	7576	3	N	1363	1363	0	10
						1499	9							
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018														
*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
*10	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	8200	3	1477	9	N	1343	1343	0	3
*11	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	8253	3	1356	9	N	1233	1233	0	3
*12	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	7292	3	1355	9	N	1232	1232	0	3
*01	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	5572	3	1023	9	N	930	930	0	3
*02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2632	3	321	9	N	292	292	0	3
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018														
*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
*10	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	18189	3	3898	9	Y	3544	3546	0	136
*11	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	10812	3	1818	9	Y	1653	1651	0	138
*12	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	15184	3	2728	9	Y	2480	2480	0	138
*01 DLQ	G-10	13127	-0-	13127	13127	11319	3	1808	9	Y	1644	1645	0	137
*02 DLQ	G-10	3080	-0-	3080	16207	2699	3	381	9	Y	346	343	0	140

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 #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	44
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499									
*05	416 X	416	-0-	-0-	-0-	349	3	67 9	11
06	630 X	264	-0-	-366	-0-	227	3	37 9	11
*07	341 N	302	-0-	-39	-0-	281	3	21 9	11
*08	403 N	283	-0-	-120	-0-	249	3	34 9	11
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	356	3	40 9	11
*10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1285	3	376 9	11
*11	3000 N	8484	-0-	5484	5484	7024	3	1460 9	11
*12	3100 N	5180	-0-	2080	7564	4200	3	980 9	11
*01	3100 N	2811	-0-	-289	7275	2259	3	552 9	11
*02	9154 X	1879	-0-	-7275	-0-	1537	3	342 9	12
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078									
*05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	212	3	22 9	1
06	600 X	284	-0-	-316	-0-	232	3	52 9	2
*07	651 N	256	-0-	-395	-0-	85	3	171 9	4
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRAUBE UNIT A		WELL #:	6		RRCID ->	283370	COMPL. DATE	01/13/2025	TOTAL DEPTH	13334	PERF.	13408 - 21039
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRAUBE UNIT A		WELL #:	4		RRCID ->	284223	COMPL. DATE	12/27/2024	TOTAL DEPTH	13407	PERF.	13270 - 21039
*05	102305	X	102305	-0-	-0-	-0-	84338	3	17967	9	N	16334 16328 0 6 8 -0-
*06	52585	X	52585	-0-	-0-	-0-	43377	3	9208	9	N	8371 8313 0 58 1 -0-
*07	65812	X	65812	-0-	-0-	-0-	53840	3	11972	9	N	10884 10882 0 2 8 -0-
*08	55916	X	55916	-0-	-0-	-0-	48962	3	6954	9	N	6322 6322 0 -0-
*09	37530	X	37530	-0-	-0-	-0-	31058	3	6472	9	N	5884 5884 0 -0-
*10	30944	X	30944	-0-	-0-	-0-	26025	3	4919	9	N	4472 4472 0 -0-
*11	41876	X	41876	-0-	-0-	-0-	35360	3	6516	9	N	5924 5924 0 -0-
*12	54267	X	54267	-0-	-0-	-0-	47335	3	6932	9	N	6302 6302 0 -0-
*01	46970	X	46970	-0-	-0-	-0-	41511	3	5459	9	N	4963 4963 0 -0-
*02	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	32573	3	4298	9	N	3907 3907 0 -0-
HOOKS NO. 2		WELL #:	208		RRCID ->	284240	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	13125 - 18345
*07	5735	X	1648	-0-	-4087	-0-	1318	3	330	9	Y	300 292 0 6 8 2
*08	5735	X	4849	-0-	-886	-0-	3262	3	1587	9	Y	1443 1435 0 10
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1703	3	1643	9	Y	1494 427 0 1049 1 28
*10	1643	X	136	-0-	-1507	-0-	123	3	13	9	Y	12 36 0 4 8 -0-
*11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5364	3	367	9	Y	334 19 0 230 1 84
												1 8
*12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	5880	3	1794	9	Y	1631 1577 0 138
*01	DLQ G-10		8697	-0-	8697	8697	7	1	7646	3	Y	949 910 0 177
							1044	9				
*02	DLQ G-10		3631	-0-	3631	12328	1	1	2763	3	Y	788 869 0 96
							867	9				

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 #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
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
*05	7502 X	7395	-0-	-107	-0-	5027	3	2368	9	Y	2153	2152	0	10
06	6900 X	3444	-0-	-3456	-0-	2728	3	716	9	Y	651	652	0	9
*07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	7125	3	2164	9	Y	1967	1962	0	14
*08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	7028	3	1631	9	Y	1483	1487	0	10
*09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	7902	3	1440	9	Y	1309	375	0	25
*10	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	15050	3	1107	9	Y	1006	982	0	49
*11	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	9670	3	484	9	Y	440	74	0	111
*12	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	16962	3	1612	9	Y	1465	1452	0	124
*01	DLQ G-10	11894	-0-	11894	11894	10	1	10667	3	Y	1106	1024	0	206
						1217	9							
*02	DLQ G-10	15582	-0-	15582	27476	6	1	13207	3	Y	2154	2098	0	262
						2369	9							
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641														
*05	8060 X	7284	-0-	-776	-0-	5879	3	1405	9	Y	1277	1277	0	6
06	6030 X	558	-0-	-5472	-0-	491	3	67	9	Y	61	66	0	1
*07	8494 X	5525	-0-	-2969	-0-	4063	3	1462	9	Y	1329	1320	0	10
*08	8494 X	4780	-0-	-3714	-0-	3831	3	949	9	Y	863	867	0	6
*09	8220 X	6607	-0-	-1613	-0-	5448	3	1159	9	Y	1054	300	0	20
*10	7285 X	2710	-0-	-4575	-0-	2431	3	279	9	Y	254	262	0	12
*11	5340 X	151	-0-	-5189	-0-	128	3	23	9	Y	21	14	0	5
*12	6820 X	5714	-0-	-1106	-0-	4921	3	793	9	Y	721	665	0	61
*01	DLQ G-10	710	-0-	710	710	1	1	578	3	Y	119	158	0	22
						131	9							
*02	DLQ G-10	3416	-0-	3416	4126	1	1	3043	3	Y	338	319	0	41
						372	9							
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266														
*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	21
*10	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	12846	3	691	9	Y	628	619	0	30
*11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7409	3	312	9	Y	284	47	0	71
*12	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	9069	3	1642	9	Y	1493	1437	0	127
*01	DLQ G-10	11833	-0-	11833	11833	10	1	11054	3	Y	699	696	0	130
						769	9							
*02	DLQ G-10	9942	-0-	9942	21775	4	1	8890	3	Y	953	967	0	116
						1048	9							
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417														
*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	1
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	5	4	1	1
12	4154 X	70	-0-	-4084	-0-	3	3	67	9	Y	61	57	0	5
*01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	63	3	37	9	Y	34	33	0	6
02	DLQ G-10	86	-0-	86	186	78	3	8	9	Y	7	12	0	6

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 #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13652 - 17898	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
P. CRAIN UNIT A										WELL #: 7		RRCID -> 284347		COMPL. DATE 05/25/2018		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13760 - 17795	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
P. CRAIN UNIT A										WELL #: 6		RRCID -> 284348		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13909 - 17926	
*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-	
*10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9842	3	1286	9	Y	1169	1169	0				-0-	
*11	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	16961	3	971	9	Y	883	883	0				-0-	
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4224	3	163	9	Y	148	148	0				-0-	
*01	DLQ G-10		14127	-0-	14127	14127	13276	3	851	9	Y	774	774	0				-0-	
*02	DLQ G-10		5628	-0-	5628	19755	5387	3	241	9	Y	219	219	0				-0-	
P. CRAIN UNIT A										WELL #: 4		RRCID -> 284351		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13733 - 17699	
*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-	
*10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3679	3	123	9	Y	112	112	0				-0-	
*11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3232	3	149	9	Y	135	135	0				-0-	
*12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6289	3	771	9	Y	701	701	0				-0-	
*01	DLQ G-10		4384	-0-	4384	4384	3980	3	404	9	Y	367	367	0				-0-	
*02	DLQ G-10		5483	-0-	5483	9867	4919	3	564	9	Y	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															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	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-
*10	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	10624	3	448	9	Y	407	407	0		-0-
*11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4180	3	273	9	Y	248	248	0		-0-
*12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6745	3	431	9	Y	392	392	0		-0-
*01	DLQ G-10	8056	-0-	8056	8056	7507	3	549	9	Y	499	499	0		-0-
*02	DLQ G-10	10125	-0-	10125	18181	9465	3	660	9	Y	600	600	0		-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13206 - 21227															
*05	201403 X	201403	-0-	-0-	-0-	162206	3	39197	9	N	35634	35630	0	4 8	-0-
*06	133807 X	133807	-0-	-0-	-0-	109692	3	24115	9	N	21923	21834	0	89 1	-0-
*07	169339 X	169339	-0-	-0-	-0-	138484	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	108449 X	108449	-0-	-0-	-0-	91436	3	17013	9	N	15466	15463	0	3 8	-0-
*10	81062 X	81062	-0-	-0-	-0-	68435	3	12627	9	N	11479	11479	0		-0-
*11	73977 X	73977	-0-	-0-	-0-	63311	3	10666	9	N	9696	9696	0		-0-
*12	101711 X	101711	-0-	-0-	-0-	89032	3	12679	9	N	11526	11526	0		-0-
*01	87660 X	87660	-0-	-0-	-0-	77539	3	10121	9	N	9201	9201	0		-0-
*02	84717 X	84717	-0-	-0-	-0-	75286	3	9431	9	N	8574	8574	0		-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007															
*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-
*10	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6966	3	1137	9	N	1034	1034	0		-0-
*11	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	7677	3	1217	9	N	1106	1106	0		-0-
*12	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7168	3	767	9	N	697	697	0		-0-
*01	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	7718	3	1462	9	N	1329	1329	0		-0-
*02	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	6812	3	1960	9	N	1782	1782	0		-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169															
*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-
*10	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	13077	3	3491	9	N	3174	3174	0		-0-
*11	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	19316	3	2016	9	N	1833	1833	0		-0-
*12	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	18085	3	1430	9	N	1300	1300	0		-0-
*01	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	16064	3	2027	9	N	1843	1843	0		-0-
*02	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	8168	3	2614	9	N	2376	2376	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500										NON-ASSOCIATED												
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 5		RRCID -> 286475		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 13479		PERF.13542 - 19104				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW D										WELL #: 1		RRCID -> 286582		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13921 - 20883				
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N		1		1	0			-0-	
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-							N		-0-						-0-	
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-			17	1	241	3	N		-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-			13	1	163	3	N		-0-						-0-	
*02	252	N	145	-0-	-107	-0-			39	1	106	3	N		-0-						-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW C										WELL #: 1		RRCID -> 286583		COMPL. DATE 07/04/2019		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13934 - 20847				
*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												
*10	13826	X	5831	-0-	-7995	-0-			231	1	4767	3	N		757		757	0			-0-	
									833	9												
*11	10140	X	4639	-0-	-5501	-0-			253	1	3665	3	N		655		655	0			-0-	
									721	9												
*12	10478	X	4198	-0-	-6280	-0-			247	1	3739	3	N		193		193	0			-0-	
									212	9												
*01	10478	X	2789	-0-	-7689	-0-			201	1	2494	3	N		85		85	0			-0-	
									94	9												
*02	8988	X	406	-0-	-8582	-0-			87	1	245	3	N		67		67	0			-0-	
									74	9												
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 9		RRCID -> 286662		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13345		PERF.13313 - 18864				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

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 O	ALLOW 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
*08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	105 333 9	1	2384 3	N	303	303 0			-0-
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	69 186 9	1	1419 3	N	169	169 0			-0-
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	59 188 9	1	1226 3	N	171	171 0			-0-
*11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	132 283 9	1	1903 3	N	257	257 0			-0-
*12	3100 N	11078	-0-	7978	7978	448 3570 9	1	7060 3	N	3245	3245 0			-0-
*01	3100 N	3624	-0-	524	8502	172 1223 9	1	2229 3	N	1112	1112 0			-0-
*02	2800 N	435	-0-	-2365	6137	81 122 9	1	232 3	N	111	111 0			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325														
*08	3100 N	18394	-0-	15294	15294	634 3354 9	1	14406 3	N	3049	3049 0			-0-
*09	3000 N	16303	-0-	13303	28597	617 2862 9	1	12824 3	N	2602	2602 0			-0-
*10	3100 N	20232	-0-	17132	45729	788 3138 9	1	16306 3	N	2853	2853 0			-0-
*11	65243 X	19514	-0-	-45729	-0-	1061 3075 9	1	15378 3	N	2795	2795 0			-0-
*12	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	620 761 9	1	9407 3	N	692	692 0			-0-
*01	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	559 1269 9	1	7023 3	N	1154	1154 0			-0-
*02	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	211 545 9	1	626 3	N	495	495 0			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253														
*05	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	17686 16449 3	3	5260 9	N	4782	4782 0			-0-
*06	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	16449 17985 3	3	4836 9	N	4396	4396 0			-0-
*07	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	17985 16521 3	3	3458 9	N	3144	3144 0			-0-
*08	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	16521 15201 3	3	3253 9	N	2957	2957 0			-0-
*09	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	15201 18107 3	3	3557 9	N	3234	3234 0			-0-
*10	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	18107 17187 3	3	2906 9	N	2642	2642 0			-0-
*11	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	17187 20961 3	3	2430 9	N	2209	2209 0			-0-
*12	23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	20961 15756 3	3	2375 9	N	2159	2159 0			-0-
*01	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	15756 21149 3	3	2035 9	N	1850	1850 0			-0-
*02	23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	21149	3	2412 9	N	2193	2193 0			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842															
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
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996															
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157															
*05	24614 X	23611	-0-	-1003	-0-	20683	3	2928	9	N	2662	2662	0		-0-
06	23820 X	20415	-0-	-3405	-0-	17960	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-
*07	24614 X	19744	-0-	-4870	-0-	17177	3	2567	9	N	2334	2334	0		-0-
*08	23622 X	15545	-0-	-8077	-0-	13402	3	2143	9	N	1948	1948	0		-0-
*09	22860 X	13303	-0-	-9557	-0-	11511	3	1792	9	N	1629	1629	0		-0-
10	23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-				-0-
*11	20430 X	159	-0-	-20271	-0-	108	3	51	9	N	46	46	0		-0-
*12	19747 X	46	-0-	-19701	-0-	46	3			N	-0-				-0-
*01	15531 X	630	-0-	-14901	-0-	512	3	118	9	N	107	107	0		-0-
*02	12404 X	1664	-0-	-10740	-0-	1332	3	332	9	N	302	302	0		-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928															
*05	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	16923	3	154	9	N	140	140	0		-0-
06	6660 X	163	-0-	-6497	-0-	11	3	152	9	N	138	138	0		-0-
07	21731 X	43	-0-	-21688	-0-	3	3	40	9	N	36	36	0		-0-
08	21731 X	236	-0-	-21495	-0-	17	3	219	9	N	199	199	0		-0-
*09	21030 X	1081	-0-	-19949	-0-	927	3	154	9	N	140	140	0		-0-
*10	17081 X	1716	-0-	-15365	-0-	1555	3	161	9	N	146	146	0		-0-
*11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3679	3	150	9	N	136	136	0		-0-
*12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2033	3	32	9	N	29	29	0		-0-
*01	1705 X	456	-0-	-1249	-0-	413	3	43	9	N	39	39	0		-0-
*02	3584 X	406	-0-	-3178	-0-	321	3	85	9	N	77	77	0		-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															
*05	36952 X	35621	-0-	-1331	-0-	31763	3	3858	9	N	3507	3507	0		-0-
06	42240 X	30543	-0-	-11697	-0-	27307	3	3236	9	N	2942	2942	0		-0-
*07	43648 X	34630	-0-	-9018	-0-	30843	3	3787	9	N	3443	3443	0		-0-
*08	43648 X	34587	-0-	-9061	-0-	30862	3	3725	9	N	3386	3386	0		-0-
*09	37590 X	32978	-0-	-4612	-0-	29463	3	3515	9	N	3195	3195	0		-0-
*10	35619 X	25865	-0-	-9754	-0-	23305	3	2560	9	N	2327	2327	0		-0-
*11	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	32983	3	4852	9	N	4411	4411	0		-0-
*12	34627 X	10451	-0-	-24176	-0-	9219	3	1232	9	N	1120	1120	0		-0-
*01	34596 X	5395	-0-	-29201	-0-	4733	3	662	9	N	602	602	0		-0-
*02	35308 X	12419	-0-	-22889	-0-	10669	3	1750	9	N	1591	1591	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 #:	7	RRCID -> 288630				COMPL. DATE 12/18/2019				TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19122				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*03	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-						N	-0-						-0-
*04	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-						N	-0-						-0-
*05	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-						N	-0-						-0-
*06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-						N	-0-						-0-
*07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-						N	-0-						-0-
*08	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-						N	-0-						-0-
*09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-						N	-0-						-0-
*10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-						N	-0-						-0-
*11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-						N	-0-						-0-
*12	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-						N	-0-						-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A																		
				WELL #:	1	RRCID -> 288635				COMPL. DATE 07/13/2020				TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885				
*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											
*10	24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	41	1	21569	3	N	2628	2628	0					-0-
						2891	9											
*11	23485 X	23485	-0-	-0-	-0-	131	1	20305	3	N	2772	2772	0					-0-
						3049	9											
*12	17267 X	13580	-0-	-3687	-0-	156	1	12174	3	N	1136	1136	0					-0-
						1250	9											
*01	19530 X	11172	-0-	-8358	-0-	117	1	10100	3	N	868	868	0					-0-
						955	9											
*02	17640 X	9124	-0-	-8516	-0-	95	1	8294	3	N	668	668	0					-0-
						735	9											
SAUNDERS UNIT A																		
				WELL #:	8	RRCID -> 288728				COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 19170				
*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-
*10	15097 X	12194	-0-	-2903	-0-	10158	3	2036	9	N	1851	1851	0					-0-
*11	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	10741	3	2278	9	N	2071	2071	0					-0-
*12	15066 X	10819	-0-	-4247	-0-	8644	3	2175	9	N	1977	1977	0					-0-
*01	15066 X	12493	-0-	-2573	-0-	9660	3	2833	9	N	2575	2575	0					-0-
*02	13608 X	4303	-0-	-9305	-0-	3530	3	773	9	N	703	703	0					-0-
SAUNDERS UNIT A																		
				WELL #:	3	RRCID -> 288736				COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18891				
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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 #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350																	
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	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	-0-	11356	3	2356	9	N	2142	2142	0			-0-
*04	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	-0-	9642	3	2529	9	N	2299	2299	0			-0-
*05	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	-0-	9517	3	2658	9	N	2416	2416	0			-0-
*06	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	-0-	10846	3	2310	9	N	2100	2100	0			-0-
*07	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	7009	3	1532	9	N	1393	1393	0			-0-
*08	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	-0-	10546	3	1147	9	N	1043	1043	0			-0-
*09	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	-0-	7814	3	1993	9	N	1812	1812	0			-0-
*10	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	-0-	8595	3	2391	9	N	2174	2174	0			-0-
*11	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	-0-	8371	3	2211	9	N	2010	2010	0			-0-
*12	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	-0-	8277	3	1755	9	N	1595	1595	0			-0-
*01	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	-0-	9383	3	1923	9	N	1748	1748	0			-0-
*02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	-0-	4163	3	1120	9	N	1018	1018	0			-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265																	
*03	26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	-0-	21838	3	4227	9	N	3843	3843	0			-0-
*04	24497 X	24497	-0-	-0-	-0-	-0-	20702	3	3795	9	N	3450	3450	0			-0-
*05	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	-0-	20509	3	4263	9	N	3875	3875	0			-0-
*06	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	-0-	19447	3	4309	9	N	3917	3917	0			-0-
*07	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	-0-	15566	3	3441	9	N	3128	3128	0			-0-
*08	23250 X	23250	-0-	-0-	-0-	-0-	21123	3	2127	9	N	1934	1934	0			-0-
*09	26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	-0-	22449	3	4446	9	N	4042	4042	0			-0-
*10	24380 X	24380	-0-	-0-	-0-	-0-	20702	3	3678	9	N	3344	3344	0			-0-
*11	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	-0-	18487	3	2771	9	N	2519	2519	0			-0-
*12	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	-0-	13311	3	2074	9	N	1885	1885	0			-0-
*01	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	-0-	12115	3	1877	9	N	1706	1706	0			-0-
*02	7700 X	6011	-0-	-1689	-0-	-0-	5332	3	679	9	N	617	617	0			-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18963																	
*03	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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														
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335														
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
*05	17515 X	7254	-0-	-10261	-0-	4 1	6109 3	N	1037	1037 0	-0-			
06	13320 X	8678	-0-	-4642	-0-	1141 9	7586 3	N	991	991 0	-0-			
*07	12462 X	6854	-0-	-5608	-0-	1090 9	1035 9	N	941	941 0	-0-			
*08	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	5819 3	12241 3	N	1160	1160 0	-0-			
*09	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	4 1	13145 3	N	2893	2893 0	-0-			
*10	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	1276 9	29376 3	N	6550	6550 0	-0-			
*11	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	8 1	27717 3	N	6366	6366 0	-0-			
*12	16895 X	7212	-0-	-9683	-0-	3182 9	5793 3	N	1223	1223 0	-0-			
*01	21793 X	7127	-0-	-14666	-0-	55 1	5944 3	N	1013	1013 0	-0-			
*02	19684 X	6596	-0-	-13088	-0-	7205 9	5678 3	N	775	775 0	-0-			
						179 1								
						7003 9								
						74 1								
						1345 9								
						69 1								
						1114 9								
						65 1								
						853 9								
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
*05	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	7 1	10868 3	N	923	923 0	-0-			
06	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	1015 9	8905 3	N	845	845 0	-0-			
*07	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	2 1	954 9	N	867	867 0	-0-			
*08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	930 9	8306 3	N	821	821 0	-0-			
*09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8514 3	7617 3	N	751	751 0	-0-			
*10	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	3 1	8182 3	N	840	840 0	-0-			
*11	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	903 9	8160 3	N	826	826 0	-0-			
*12	7905 X	7077	-0-	-828	-0-	5 1	6265 3	N	665	665 0	-0-			
*01	7905 X	7251	-0-	-654	-0-	826 9	6465 3	N	646	646 0	-0-			
*02	7140 X	6366	-0-	-774	-0-	15 1	5205 3	N	1002	1002 0	-0-			
						924 9								
						53 1								
						909 9								
						80 1								
						732 9								
						75 1								
						711 9								
						59 1								
						1102 9								
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
*05	15593 X	7531	-0-	-8062	-0-	4 1	6471 3	N	960	960 0	-0-			
06	15090 X	7797	-0-	-7293	-0-	1056 9	6719 3	N	978	978 0	-0-			
*07	15593 X	6381	-0-	-9212	-0-	2 1	919 9	N	835	835 0	-0-			
*08	8990 X	5063	-0-	-3927	-0-	1076 9	4120 3	N	856	856 0	-0-			
*09	8340 X	5305	-0-	-3035	-0-	5462 3	4498 3	N	731	731 0	-0-			
*10	8060 X	5542	-0-	-2518	-0-	1 1	4616 3	N	834	834 0	-0-			
*11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	942 9	7677 3	N	1023	1023 0	-0-			
*12	6386 X	6045	-0-	-341	-0-	3 1	5072 3	N	825	825 0	-0-			
*01	5549 X	4988	-0-	-561	-0-	804 9	4051 3	N	809	809 0	-0-			
*02	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	9 1	11304 3	N	722	722 0	-0-			
						917 9								
						50 1								
						1125 9								
						65 1								
						908 9								
						47 1								
						890 9								
						130 1								
						794 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	14167 X	8585	-0-		-5582	-0-	4	1	7175	3	N	1278	1278	0	-0-
06	13710 X	8286	-0-		-5424	-0-	1406	9	6966	3	N	1198	1198	0	-0-
*07	11718 X	7160	-0-		-4558	-0-	1318	9	1247	9	N	1134	1134	0	-0-
*08	11129 X	5996	-0-		-5133	-0-	5913	3	4784	3	N	1100	1100	0	-0-
*09	9780 X	4536	-0-		-5244	-0-	2	1	3438	3	N	996	996	0	-0-
*10	8587 X	2452	-0-		-6135	-0-	1096	9	1457	3	N	902	902	0	-0-
*11	8280 X	1313	-0-		-6967	-0-	3	1	601	3	N	644	644	0	-0-
*12	7161 X	2843	-0-		-4318	-0-	992	9	1667	3	N	1050	1050	0	-0-
*01	5983 X	2884	-0-		-3099	-0-	4	1	1814	3	N	954	954	0	-0-
*02	4228 X	2589	-0-		-1639	-0-	708	9	1719	3	N	774	774	0	-0-
							1155	9							
							21	1							
							1049	9							
							19	1							
							851	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021															
*07	5456 X	2088	-0-		-3368	-0-	16	1	1548	3	N	476	476	0	-0-
*08	52500 X	52500	-0-		-0-	-0-	524	9	43525	3	N	7798	7798	0	-0-
*09	19754 X	19754	-0-		-0-	-0-	397	1	16093	3	N	3006	3006	0	-0-
*10	18049 X	18049	-0-		-0-	-0-	8578	9	14265	3	N	3102	3102	0	-0-
*11	13688 X	13688	-0-		-0-	-0-	354	1	10703	3	N	2331	2331	0	-0-
*12	15678 X	15678	-0-		-0-	-0-	3307	9	12725	3	N	2356	2356	0	-0-
*01	7020 X	7020	-0-		-0-	-0-	372	1	5450	3	N	1097	1097	0	-0-
*02	857 X	857	-0-		-0-	-0-	3412	9	421	3	N	75	75	0	-0-
							421	1							
							2564	9							
							361	1							
							2592	9							
							363	1							
							1207	9							
							353	1							
							83	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263															
09	6 X	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-			-0-
10	11 X	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	42 X	42	-0-		-0-	-0-	2	3	40	9	N	36	36	0	-0-
*01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*08	9734 X	208	-0-	-9526	-0-	128	1 9	79	3	N	116	116	0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	118	1 9	4151	3	N	31	31	0	-0-
						34								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
*09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	17	1 9	37	3	N	15	8	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350														
*05	11408 X	7856	-0-	-3552	-0-	6254	3	1602	9	Y	1456	1456	0	-0-
*06	10830 X	7803	-0-	-3027	-0-	6275	3	1528	9	Y	1389	1389	0	-0-
*07	10385 X	6967	-0-	-3418	-0-	5582	3	1385	9	Y	1259	1259	0	-0-
*08	7874 X	6722	-0-	-1152	-0-	5336	3	1386	9	Y	1260	1260	0	-0-
*09	7800 X	7494	-0-	-306	-0-	5962	3	1532	9	Y	1393	1393	0	-0-
*10	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	6488	3	1631	9	Y	1483	1483	0	-0-
*11	7800 X	7646	-0-	-154	-0-	6207	3	1439	9	Y	1308	1308	0	-0-
*12	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	9956	3	1590	9	Y	1445	1445	0	-0-
*01	DLQ G-10	8612	-0-	8612	8612	7241	3	1371	9	Y	1246	1246	0	-0-
*02	DLQ G-10	3615	-0-	3615	12227	2946	3	669	9	Y	608	608	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598														
*05	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	10842	3	1609	9	Y	1463	1463	0	-0-
*06	12030 X	12006	-0-	-24	-0-	10394	3	1612	9	Y	1465	1465	0	-0-
*07	12896 X	12456	-0-	-440	-0-	10795	3	1661	9	Y	1510	1510	0	-0-
*08	12896 X	12398	-0-	-498	-0-	10768	3	1630	9	Y	1482	1482	0	-0-
*09	12480 X	11361	-0-	-1119	-0-	9811	3	1550	9	Y	1409	1409	0	-0-
*10	12462 X	11192	-0-	-1270	-0-	9645	3	1547	9	Y	1406	1406	0	-0-
*11	12060 X	11785	-0-	-275	-0-	10391	3	1394	9	Y	1267	1267	0	-0-
*12	12462 X	12055	-0-	-407	-0-	10632	3	1423	9	Y	1294	1294	0	-0-
*01	DLQ G-10	11212	-0-	11212	11212	9988	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
*02	DLQ G-10	6365	-0-	6365	17577	5762	3	603	9	Y	548	548	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503														
*05	11501 X	11368	-0-	-133	-0-	9740	3	1628	9	Y	1480	1480	0	-0-
*06	11130 X	10363	-0-	-767	-0-	8944	3	1419	9	Y	1290	1290	0	-0-
*07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	9092	3	1464	9	Y	1331	1331	0	-0-
*08	10447 X	9922	-0-	-525	-0-	8535	3	1387	9	Y	1261	1261	0	-0-
*09	10110 X	9727	-0-	-383	-0-	8327	3	1400	9	Y	1273	1273	0	-0-
*10	10447 X	9724	-0-	-723	-0-	8329	3	1395	9	Y	1268	1268	0	-0-
*11	10110 X	9482	-0-	-628	-0-	8137	3	1345	9	Y	1223	1223	0	-0-
*12	10447 X	9379	-0-	-1068	-0-	8072	3	1307	9	Y	1188	1188	0	-0-
*01	DLQ G-10	8471	-0-	8471	8471	7396	3	1075	9	Y	977	977	0	-0-
*02	DLQ G-10	4505	-0-	4505	12976	3909	3	596	9	Y	542	542	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
*05	11594 X	10993 -0-	-601 -0-	9182 3	1811 9	Y	1646	1646 0	-0-				
*06	10560 X	9698 -0-	-862 -0-	8099 3	1599 9	Y	1454	1454 0	-0-				
*07	10088 X	10088 -0-	-0- -0-	8426 3	1662 9	Y	1511	1511 0	-0-				
*08	9734 X	9663 -0-	-71 -0-	8010 3	1653 9	Y	1503	1503 0	-0-				
*09	9420 X	9054 -0-	-366 -0-	7528 3	1526 9	Y	1387	1387 0	-0-				
*10	10037 X	10037 -0-	-0- -0-	8310 3	1727 9	Y	1570	1570 0	-0-				
*11	9479 X	9479 -0-	-0- -0-	7894 3	1585 9	Y	1441	1441 0	-0-				
*12	9734 X	9141 -0-	-593 -0-	7564 3	1577 9	Y	1434	1434 0	-0-				
*01 DLQ	G-10	9014 -0-	9014 -0-	7570 3	1444 9	Y	1313	1313 0	-0-				
*02 DLQ	G-10	5549 -0-	5549 -0-	14563 4900 3	649 9	Y	590	590 0	-0-				
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363													
*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-				
*10	4185 X	2031 -0-	-2154 -0-	1735 3	296 9	N	269	269 0	-0-				
*11	11240 X	11240 -0-	-0- -0-	7901 3	3339 9	N	3035	3035 0	-0-				
*12	2604 X	2441 -0-	-163 -0-	2342 3	99 9	N	90	90 0	-0-				
*01	2139 X	690 -0-	-1449 -0-	477 3	213 9	N	194	194 0	-0-				
*02	5600 X	477 -0-	-5123 -0-	423 3	54 9	N	49	49 0	-0-				
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161													
*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-				
*10	15965 X	9683 -0-	-6282 -0-	8979 3	704 9	N	640	640 0	-0-				
*11	15450 X	9060 -0-	-6390 -0-	8821 3	239 9	N	217	217 0	-0-				
*12	15438 X	11479 -0-	-3959 -0-	11063 3	416 9	N	378	378 0	-0-				
*01	12958 X	3567 -0-	-9391 -0-	3330 3	237 9	N	215	215 0	-0-				
*02	11200 X	4129 -0-	-7071 -0-	3707 3	422 9	N	384	384 0	-0-				
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195													
*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-				
*10	13166 X	13166 -0-	-0- -0-	11363 3	1803 9	N	1639	1639 0	-0-				
*11	13698 X	13698 -0-	-0- -0-	12985 3	713 9	N	648	648 0	-0-				
*12	13662 X	13662 -0-	-0- -0-	12564 3	1098 9	N	998	998 0	-0-				
*01	13485 X	13226 -0-	-259 -0-	11909 3	1317 9	N	1197	1197 0	-0-				
*02	12796 X	8564 -0-	-4232 -0-	7812 3	752 9	N	684	684 0	-0-				
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478													
*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-				
*10	8959 X	53 -0-	-8906 -0-	53 3		N	-0-		-0-				
*11	8100 X	1218 -0-	-6882 -0-	533 3	685 9	N	623	623 0	-0-				
*12	8370 X	3510 -0-	-4860 -0-	1358 3	2152 9	N	1956	1956 0	-0-				
*01	4092 X	2345 -0-	-1747 -0-	1496 3	849 9	N	772	772 0	-0-				
*02	1148 X	805 -0-	-343 -0-	802 3	3 9	N	3	3 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-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	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-
*10	9982 X	7519	-0-	-2463	-0-	6813	3	706	9	N	642	642	0			-0-
*11	9660 X	7901	-0-	-1759	-0-	7660	3	241	9	N	219	219	0			-0-
*12	9982 X	7726	-0-	-2256	-0-	6560	3	1166	9	N	1060	1060	0			-0-
*01	8091 X	5059	-0-	-3032	-0-	4395	3	664	9	N	604	604	0			-0-
*02	7364 X	2578	-0-	-4786	-0-	2411	3	167	9	N	152	152	0			-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256																
*05	15438 X	12364	-0-	-3074	-0-	11126	3	1238	9	N	1125	1125	0			-0-
*06	11880 X	10037	-0-	-1843	-0-	8874	3	1163	9	N	1057	1057	0			-0-
*07	14229 X	5555	-0-	-8674	-0-	4619	3	936	9	N	851	851	0			-0-
*08	14229 X	8314	-0-	-5915	-0-	7353	3	961	9	N	874	874	0			-0-
*09	13770 X	917	-0-	-12853	-0-	57	3	860	9	N	782	782	0			-0-
*10	12369 X	8617	-0-	-3752	-0-	7540	3	1077	9	N	979	979	0			-0-
*11	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10072	3	406	9	N	369	369	0			-0-
*12	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12005	3	485	9	N	441	441	0			-0-
*01	8618 X	7923	-0-	-695	-0-	7447	3	476	9	N	433	433	0			-0-
*02	9772 X	5709	-0-	-4063	-0-	5454	3	255	9	N	232	232	0			-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258																
*05	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	8596	3	2608	9	N	2371	2371	0			-0-
*06	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	6100	3	1642	9	N	1493	1493	0			-0-
*07	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	7555	3	1664	9	N	1513	1513	0			-0-
*08	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	7309	3	1672	9	N	1520	1520	0			-0-
*09	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	6904	3	1374	9	N	1249	1249	0			-0-
*10	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	5937	3	1158	9	N	1053	1053	0			-0-
*11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	5759	3	996	9	N	905	905	0			-0-
*12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2471	3	1352	9	N	1229	1229	0			-0-
*01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	2813	3	1401	9	N	1274	1274	0			-0-
*02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2076	3	325	9	N	295	295	0			-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19950																
*05	134040 X	134040	-0-	-0-	-0-	114591	3	19449	9	N	17681	17676	0	5	8	-0-
*06	77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	66781	3	11062	9	N	10056	10056	0			-0-
*07	73042 X	73042	-0-	-0-	-0-	62839	3	10203	9	N	9275	9274	0	1	8	-0-
*08	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	55814	3	8853	9	N	8048	8048	0			-0-
*09	55482 X	55482	-0-	-0-	-0-	47915	3	7567	9	N	6879	6879	0			-0-
*10	45477 X	45191	-0-	-286	-0-	38862	3	6329	9	N	5754	5754	0			-0-
*11	44010 X	37773	-0-	-6237	-0-	32094	3	5679	9	N	5163	5163	0			-0-
*12	45477 X	811	-0-	-44666	-0-	655	3	156	9	N	142	142	0			-0-
*01	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	-0-					-0-
*02	41076 X	37061	-0-	-4015	-0-	30762	3	6299	9	N	5726	5726	0			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987														
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
*05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2494	3	807	9 N	734	734	0		-0-
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	2507	3	889	9 N	808	808	0		-0-
*07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	1960	3	967	9 N	879	879	0		-0-
*08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	1654	3	1057	9 N	961	961	0		-0-
*09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	2461	3	1158	9 N	1053	1053	0		-0-
*10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	966	3	527	9 N	479	479	0		-0-
*11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	4368	3	1249	9 N	1135	1135	0		-0-
*12	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11010	3	1698	9 N	1544	1544	0		-0-
*01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	4387	3	2088	9 N	1898	1898	0		-0-
*02	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	5380	3	1815	9 N	1650	1650	0		-0-
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114														
*05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	2503	3	1023	9 N	930	930	0		-0-
*06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1286	3	710	9 N	645	645	0		-0-
*07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	2414	3	933	9 N	848	848	0		-0-
*08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	1193	3	1254	9 N	1140	1140	0		-0-
*09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	2148	3	1212	9 N	1102	1102	0		-0-
*10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1039	3	440	9 N	400	400	0		-0-
*11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	2837	3	1214	9 N	1104	1104	0		-0-
*12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	4784	3	657	9 N	597	597	0		-0-
*01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	2467	3	1223	9 N	1112	1112	0		-0-
*02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	1600	3	671	9 N	610	610	0		-0-
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998														
*05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	2967	3	794	9 N	722	722	0		-0-
*06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	2530	3	696	9 N	633	633	0		-0-
*07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	3901	3	941	9 N	855	855	0		-0-
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	2440	3	1026	9 N	933	933	0		-0-
*09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1513	3	664	9 N	604	604	0		-0-
*10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	395	3	175	9 N	159	159	0		-0-
*11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2478	3	723	9 N	657	657	0		-0-
*12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4078	3	747	9 N	679	679	0		-0-
*01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2057	3	535	9 N	486	486	0		-0-
*02	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4570	3	541	9 N	492	492	0		-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918														
*05	34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	1260	1	28490	3 N	4692	2220	0	2649 1	577
						5161	9							
	06	32921 X	32921	-0-	-0-	1267	1	26648	3 N	4551	2216	0	2210 1	702
						5006	9							
*07	32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	1345	1	26662	3 N	4473	2105	0	2511 1	559
						4920	9							
*08	29623 X	29623	-0-	-0-	-0-	1095	1	24377	3 N	3774	1991	0	1811 1	531
						4151	9							
*09	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	1292	1	20350	3 N	3312	1595	0	1905 1	343
						3643	9							
*10	30204 X	30204	-0-	-0-	-0-	1250	1	24337	3 N	4197	1997	0	2185 1	358
						4617	9							
*11	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	1052	1	16362	3 N	2594	1546	0	911 1	495
						2853	9							
*12	28592 X	28592	-0-	-0-	-0-	1033	1	22719	3 N	4400	2060	0	2226 1	609
						4840	9							
*01	24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	831	1	19848	3 N	3758	1985	0	1701 1	681
						4134	9							
*02	18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	819	1	14340	3 N	3172	1906	0	1674 1	273
						3489	9							

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 #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18673 3	4656 9	N	N	4233			4233 0			-0-
*06	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17595 3	4513 9	N	N	4103			4103 0			-0-
*07	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18099 3	4450 9	N	N	4045			4045 0			-0-
*08	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17653 3	4297 9	N	N	3906			3906 0			-0-
*09	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15360 3	3671 9	N	N	3337			3269 0	68	1	-0-
*10	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17420 3	4167 9	N	N	3788			3788 0			-0-
*11	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13313 3	2995 9	N	N	2723			2723 0			-0-
*12	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15683 3	4310 9	N	N	3918			3918 0			-0-
*01	19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15222 3	3953 9	N	N	3594			3594 0			-0-
*02	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11583 3	3262 9	N	N	2965			2965 0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323																				
*05	13175 X	9558	-0-	-3617	-0-	-0-	-0-			7586 3	1972 9	N	N	1793			1793 0			-0-
*06	11100 X	9274	-0-	-1826	-0-	-0-	-0-			7116 3	2158 9	N	N	1962			1962 0			-0-
*07	10850 X	8928	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-			6838 3	2090 9	N	N	1900			1900 0			-0-
*08	10726 X	8201	-0-	-2525	-0-	-0-	-0-			6317 3	1884 9	N	N	1713			1713 0			-0-
*09	9270 X	7017	-0-	-2253	-0-	-0-	-0-			5435 3	1582 9	N	N	1438			1404 0	34	1	-0-
*10	9579 X	8450	-0-	-1129	-0-	-0-	-0-			6332 3	2118 9	N	N	1925			1925 0			-0-
*11	9270 X	7056	-0-	-2214	-0-	-0-	-0-			5455 3	1601 9	N	N	1455			1455 0			-0-
*12	8928 X	6885	-0-	-2043	-0-	-0-	-0-			4855 3	2030 9	N	N	1845			1845 0			-0-
*01	8463 X	7013	-0-	-1450	-0-	-0-	-0-			5120 3	1893 9	N	N	1721			1721 0			-0-
*02	7644 X	6270	-0-	-1374	-0-	-0-	-0-			4479 3	1791 9	N	N	1628			1628 0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065																				
*05	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25674 3	4998 9	N	N	4544			4544 0			-0-
*06	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18707 3	4322 9	N	N	3929			3929 0			-0-
*07	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19672 3	4948 9	N	N	4498			4498 0			-0-
*08	23340 X	23340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18854 3	4486 9	N	N	4078			4078 0			-0-
*09	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16799 3	3847 9	N	N	3497			3395 0	102	1	-0-
*10	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18613 3	4037 9	N	N	3670			3670 0			-0-
*11	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14328 3	2434 9	N	N	2213			2213 0			-0-
*12	22200 X	22200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18469 3	3731 9	N	N	3392			3392 0			-0-
*01	20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16119 3	4602 9	N	N	4184			4184 0			-0-
*02	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13135 3	4085 9	N	N	3714			3714 0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A																				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259																				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410														
*05	22289 X	13755	-0-	-8534	-0-	11973	3	1782	9	N	1620	1620	0	-0-
06	21570 X	12263	-0-	-9307	-0-	10769	3	1494	9	N	1358	1358	0	-0-
*07	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	12032	3	1618	9	N	1471	1471	0	-0-
*08	13764 X	11240	-0-	-2524	-0-	10016	3	1224	9	N	1113	1113	0	-0-
*09	13320 X	9492	-0-	-3828	-0-	8367	3	1125	9	N	1023	1023	0	-0-
*10	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	22142	3	1001	9	N	910	910	0	-0-
*11	13200 X	9418	-0-	-3782	-0-	8381	3	1037	9	N	943	943	0	-0-
*12	13640 X	7890	-0-	-5750	-0-	6936	3	954	9	N	867	867	0	-0-
*01	23157 X	7226	-0-	-15931	-0-	6310	3	916	9	N	833	833	0	-0-
*02	20916 X	7328	-0-	-13588	-0-	6376	3	952	9	N	865	865	0	-0-
BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628														
*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-
*10	38460 X	38460	-0-	-0-	-0-	34255	3	4205	9	N	3823	3823	0	-0-
*11	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	30119	3	3584	9	N	3258	3258	0	-0-
*12	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	11952	3	1284	9	N	1167	1167	0	-0-
*01	23558 X	23558	-0-	-0-	-0-	20988	3	2570	9	N	2336	2336	0	-0-
*02	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	21414	3	3015	9	N	2741	2741	0	-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 B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	-0-	46320	3	4006	9	N	3642	3642	0	-0-	-0-	
*06	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	-0-	41860	3	3527	9	N	3206	3206	0	-0-	-0-	
*07	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	-0-	36545	3	2977	9	N	2706	2706	0	-0-	-0-	
*08	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	-0-	39133	3	3214	9	N	2922	2922	0	-0-	-0-	
*09	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-	-0-	36063	3	3067	9	N	2788	2788	0	-0-	-0-	
*10	38649 X	38649	-0-	-0-	-0-	-0-	35591	3	3058	9	N	2780	2780	0	-0-	-0-	
*11	36021 X	36021	-0-	-0-	-0-	-0-	33115	3	2906	9	N	2642	2642	0	-0-	-0-	
*12	38214 X	38214	-0-	-0-	-0-	-0-	35304	3	2910	9	N	2645	2645	0	-0-	-0-	
*01	30084 X	30084	-0-	-0-	-0-	-0-	27608	3	2476	9	N	2251	2251	0	-0-	-0-	
*02	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	-0-	26919	3	2487	9	N	2261	2261	0	-0-	-0-	
BRYLS-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256																	
*05	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	-0-	59799	3	5073	9	N	4612	4612	0	-0-	-0-	
*06	58179 X	58179	-0-	-0-	-0-	-0-	53669	3	4510	9	N	4100	4100	0	-0-	-0-	
*07	55489 X	55489	-0-	-0-	-0-	-0-	51060	3	4429	9	N	4026	4026	0	-0-	-0-	
*08	53284 X	53284	-0-	-0-	-0-	-0-	49052	3	4232	9	N	3847	3847	0	-0-	-0-	
*09	48667 X	48667	-0-	-0-	-0-	-0-	44846	3	3821	9	N	3474	3474	0	-0-	-0-	
*10	48289 X	48289	-0-	-0-	-0-	-0-	44493	3	3796	9	N	3451	3451	0	-0-	-0-	
*11	44119 X	44119	-0-	-0-	-0-	-0-	40563	3	3556	9	N	3233	3233	0	-0-	-0-	
*12	43787 X	43787	-0-	-0-	-0-	-0-	40310	3	3477	9	N	3161	3161	0	-0-	-0-	
*01	42987 X	42987	-0-	-0-	-0-	-0-	39568	3	3419	9	N	3108	3108	0	-0-	-0-	
*02	40948 X	40948	-0-	-0-	-0-	-0-	37581	3	3367	9	N	3061	3061	0	-0-	-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643																	
*05	27621 X	23405	-0-	-4216	-0-	-0-	19369	3	4036	9	N	3669	3669	0	-0-	-0-	
*06	25890 X	21761	-0-	-4129	-0-	-0-	17974	3	3787	9	N	3443	3443	0	-0-	-0-	
*07	25575 X	21535	-0-	-4040	-0-	-0-	17762	3	3773	9	N	3430	3430	0	-0-	-0-	
*08	24924 X	21419	-0-	-3505	-0-	-0-	17687	3	3732	9	N	3393	3393	0	-0-	-0-	
*09	23070 X	19766	-0-	-3304	-0-	-0-	16327	3	3439	9	N	3126	3126	0	-0-	-0-	
*10	23405 X	19767	-0-	-3638	-0-	-0-	16343	3	3424	9	N	3113	3113	0	-0-	-0-	
*11	21750 X	18501	-0-	-3249	-0-	-0-	15278	3	3223	9	N	2930	2930	0	-0-	-0-	
*12	21545 X	18335	-0-	-3210	-0-	-0-	15234	3	3101	9	N	2819	2819	0	-0-	-0-	
*01	21421 X	10724	-0-	-10697	-0-	-0-	8958	3	1766	9	N	1605	1605	0	-0-	-0-	
*02	18452 X	4994	-0-	-13458	-0-	-0-	4267	3	727	9	N	661	661	0	-0-	-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626																	
*05	15159 X	10928	-0-	-4231	-0-	-0-	9056	3	1872	9	N	1702	1702	0	-0-	-0-	
*06	14130 X	9120	-0-	-5010	-0-	-0-	7583	3	1537	9	N	1397	1397	0	-0-	-0-	
*07	13950 X	11025	-0-	-2925	-0-	-0-	9156	3	1869	9	N	1699	1699	0	-0-	-0-	
*08	13237 X	9749	-0-	-3488	-0-	-0-	8014	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-	-0-	
*09	12570 X	10438	-0-	-2132	-0-	-0-	8624	3	1814	9	N	1649	1649	0	-0-	-0-	
*10	11036 X	9801	-0-	-1235	-0-	-0-	8133	3	1668	9	N	1516	1516	0	-0-	-0-	
*11	10680 X	9004	-0-	-1676	-0-	-0-	7441	3	1563	9	N	1421	1421	0	-0-	-0-	
*12	11036 X	8758	-0-	-2278	-0-	-0-	7219	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-	-0-	
*01	10788 X	5633	-0-	-5155	-0-	-0-	4625	3	1008	9	N	916	916	0	-0-	-0-	
*02	9744 X	98	-0-	-9646	-0-	-0-	55	3	43	9	N	39	39	0	-0-	-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611																	
*05	23746 X	19899	-0-	-3847	-0-	-0-	16700	3	3199	9	N	2908	2908	0	-0-	-0-	
*06	22110 X	17332	-0-	-4778	-0-	-0-	14483	3	2849	9	N	2590	2590	0	-0-	-0-	
*07	22010 X	16545	-0-	-5465	-0-	-0-	13774	3	2771	9	N	2519	2519	0	-0-	-0-	
*08	21204 X	16464	-0-	-4740	-0-	-0-	13696	3	2768	9	N	2516	2516	0	-0-	-0-	
*09	19920 X	15485	-0-	-4435	-0-	-0-	12875	3	2610	9	N	2373	2373	0	-0-	-0-	
*10	19902 X	15484	-0-	-4418	-0-	-0-	12879	3	2605	9	N	2368	2368	0	-0-	-0-	
*11	17340 X	14266	-0-	-3074	-0-	-0-	11937	3	2329	9	N	2117	2117	0	-0-	-0-	
*12	16554 X	7972	-0-	-8582	-0-	-0-	6678	3	1294	9	N	1176	1176	0	-0-	-0-	
*01	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	-0-	
*02	14448 X	212	-0-	-14236	-0-	-0-	155	3	57	9	N	52	52	0	-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 D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	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-
*10	18786 X	16295	-0-	-2491	-0-	13830	3	2465	9	N	2241	2241 0		-0-
*11	17910 X	15254	-0-	-2656	-0-	12875	3	2379	9	N	2163	2163 0		-0-
*12	18073 X	16529	-0-	-1544	-0-	13971	3	2558	9	N	2325	2325 0		-0-
*01	18073 X	11187	-0-	-6886	-0-	9480	3	1707	9	N	1552	1552 0		-0-
*02	15344 X	4074	-0-	-11270	-0-	3452	3	622	9	N	565	565 0		-0-
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
*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-
*10	34280 X	34280	-0-	-0-	-0-	31167	3	3113	9	N	2830	2830 0		-0-
*11	31987 X	31987	-0-	-0-	-0-	29010	3	2977	9	N	2706	2706 0		-0-
*12	33134 X	33134	-0-	-0-	-0-	30215	3	2919	9	N	2654	2654 0		-0-
*01	33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	30130	3	2890	9	N	2627	2627 0		-0-
*02	30209 X	30209	-0-	-0-	-0-	27478	3	2731	9	N	2483	2483 0		-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157														
*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-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	166	3	62	9	N	56	56 0		-0-
*12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	460	3	52	9	N	47	47 0		-0-
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	264	3	15	9	N	14	14 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790														
*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-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7 0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911														
*08	31496 X	67	-0-	-31429	-0-	67	3				N	-0-		-0-
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438														
*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-
*10	37789 X	29883	-0-	-7906	-0-	28631	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
*11	33210 X	27165	-0-	-6045	-0-	25964	3	1201	9	N	1092	1092	0	-0-
*12	33790 X	26986	-0-	-6804	-0-	25756	3	1230	9	N	1118	1118	0	-0-
*01	32116 X	22638	-0-	-9478	-0-	21627	3	1011	9	N	919	919	0	-0-
*02	26992 X	13605	-0-	-13387	-0-	13064	3	541	9	N	492	492	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449														
*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							
*07	49507 X	35	-0-	-49472	-0-	32	3	3	9	N	3	3	0	-0-
*08	49862 X	49862	-0-	-0-	-0-	40710	3	9152	9	N	8320	8318	0	-0-
*09	47910 X	1557	-0-	-46353	-0-	1194	3	363	9	N	330	206	0	-0-
*10	42718 X	15951	-0-	-26767	-0-	12827	3	3124	9	N	2840	2355	0	-0-
*11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	10807	3	2797	9	N	2543	2252	0	-0-
*12	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	8460	3	2094	9	N	1904	1904	0	-0-
*01	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	5762	3	1649	9	N	1499	1499	0	-0-
*02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	4845	3	1542	9	N	1402	1402	0	-0-
HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635														
*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-
*10	46469 X	39743	-0-	-6726	-0-	35134	3	4609	9	N	4190	4190	0	-0-
*11	44970 X	35211	-0-	-9759	-0-	30650	3	4561	9	N	4146	4146	0	-0-
*12	46159 X	33309	-0-	-12850	-0-	28964	3	4345	9	N	3950	3950	0	-0-
*01	46159 X	29774	-0-	-16385	-0-	25827	3	3947	9	N	3588	3588	0	-0-
*02	36764 X	26409	-0-	-10355	-0-	22940	3	3469	9	N	3154	3154	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 C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	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-
*10	63736 X	46601	-0-	-17135	-0-	42342	3	4259	9	N	3872	3872	0	-0-
*11	61680 X	40692	-0-	-20988	-0-	36610	3	4082	9	N	3711	3711	0	-0-
*12	59055 X	37205	-0-	-21850	-0-	33523	3	3682	9	N	3347	3347	0	-0-
*01	59055 X	32283	-0-	-26772	-0-	29021	3	3262	9	N	2965	2965	0	-0-
*02	47852 X	29474	-0-	-18378	-0-	26381	3	3093	9	N	2812	2812	0	-0-
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065														
*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-
*10	53785 X	49868	-0-	-3917	-0-	45454	3	4414	9	N	4013	4013	0	-0-
*11	52050 X	41534	-0-	-10516	-0-	37842	3	3692	9	N	3356	3356	0	-0-
*12	49786 X	48329	-0-	-1457	-0-	44321	3	4008	9	N	3644	3644	0	-0-
*01	49879 X	40056	-0-	-9823	-0-	36547	3	3509	9	N	3190	3190	0	-0-
*02	45052 X	38390	-0-	-6662	-0-	34676	3	3714	9	N	3376	3376	0	-0-
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401														
*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-
*10	59210 X	40285	-0-	-18925	-0-	36577	3	3708	9	N	3371	3371	0	-0-
*11	57300 X	42084	-0-	-15216	-0-	38192	3	3892	9	N	3538	3538	0	-0-
*12	53661 X	38673	-0-	-14988	-0-	35106	3	3567	9	N	3243	3243	0	-0-
*01	48484 X	33346	-0-	-15138	-0-	30303	3	3043	9	N	2766	2766	0	-0-
*02	39284 X	31507	-0-	-7777	-0-	28148	3	3359	9	N	3054	3054	0	-0-
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162														
*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-
*10	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-
*11	15030 X	6033	-0-	-8997	-0-	5138	3	895	9	N	814	814	0	-0-
*12	12927 X	6171	-0-	-6756	-0-	5207	3	964	9	N	876	876	0	-0-
*01	11315 X	5087	-0-	-6228	-0-	4190	3	897	9	N	815	815	0	-0-
*02	5628 X	5155	-0-	-473	-0-	4354	3	801	9	N	728	728	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950														
*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-
*10	33294 X	25846	-0-	-7448	-0-	24900	3	946	9	N	860	860	0	-0-
*11	30720 X	23437	-0-	-7283	-0-	22527	3	910	9	N	827	827	0	-0-
*12	29419 X	22913	-0-	-6506	-0-	21981	3	932	9	N	847	847	0	-0-
*01	27621 X	20099	-0-	-7522	-0-	19277	3	822	9	N	747	747	0	-0-
*02	23352 X	11666	-0-	-11686	-0-	11218	3	448	9	N	407	407	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 #:	9	RRCID -> 298125				COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	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-				
*10	27714 X	24459	-0-	-3255	-0-	22657	3	1802	9	N	1638	1638	0	-0-				
*11	24900 X	23185	-0-	-1715	-0-	21589	3	1596	9	N	1451	1451	0	-0-				
*12	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	22568	3	1494	9	N	1358	1358	0	-0-				
*01	24459 X	14531	-0-	-9928	-0-	13453	3	1078	9	N	980	980	0	-0-				
02	22092 X	107	-0-	-21985	-0-	10	3	97	9	N	88	88	0	-0-				
P. CRAIN UNIT A				WELL #:	8	RRCID -> 298126				COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804				
*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-				
*10	24211 X	20061	-0-	-4150	-0-	18172	3	1889	9	N	1717	1717	0	-0-				
*11	22140 X	17512	-0-	-4628	-0-	15790	3	1722	9	N	1565	1565	0	-0-				
*12	21328 X	16872	-0-	-4456	-0-	14836	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-				
*01	20522 X	13688	-0-	-6834	-0-	12175	3	1513	9	N	1375	1375	0	-0-				
*02	18116 X	6562	-0-	-11554	-0-	5960	3	602	9	N	547	547	0	-0-				
KLEINE-HAHN-BAU ULW C				WELL #:	1	RRCID -> 298155				COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744				
*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-				
*10	25978 X	18983	-0-	-6995	-0-	18287	3	696	9	N	633	633	0	-0-				
*11	23190 X	17296	-0-	-5894	-0-	16650	3	646	9	N	587	587	0	-0-				
*12	23963 X	17050	-0-	-6913	-0-	16390	3	660	9	N	600	600	0	-0-				
*01	21762 X	15219	-0-	-6543	-0-	14592	3	627	9	N	570	570	0	-0-				
*02	17136 X	10336	-0-	-6800	-0-	9929	3	407	9	N	370	370	0	-0-				
KLEINE-BAUMANN USW D				WELL #:	1	RRCID -> 298156				COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614				
*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-				
*10	24304 X	17406	-0-	-6898	-0-	16744	3	662	9	N	602	602	0	-0-				
*11	20730 X	15190	-0-	-5540	-0-	14651	3	539	9	N	490	490	0	-0-				
*12	21421 X	10037	-0-	-11384	-0-	9657	3	380	9	N	345	345	0	-0-				
*01	19499 X	13880	-0-	-5619	-0-	13269	3	611	9	N	555	555	0	-0-				
*02	15708 X	8767	-0-	-6941	-0-	8412	3	355	9	N	323	323	0	-0-				
KLEINE-HAHN-BAU USW A				WELL #:	1	RRCID -> 298435				COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186				
*05	69223 X	43952	-0-	-25271	-0-	42318	3	1634	9	N	1485	1485	0	-0-				
06	58980 X	31181	-0-	-27799	-0-	30028	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-				
*07	55986 X	43293	-0-	-12693	-0-	41773	3	1520	9	N	1382	1382	0	-0-				
*08	50406 X	38512	-0-	-11894	-0-	36148	3	2364	9	N	2149	2149	0	-0-				
*09	45420 X	30391	-0-	-15029	-0-	29295	3	1096	9	N	996	996	0	-0-				
*10	43958 X	34888	-0-	-9070	-0-	33581	3	1307	9	N	1188	1188	0	-0-				
*11	41910 X	31243	-0-	-10667	-0-	30047	3	1196	9	N	1087	1087	0	-0-				
*12	43307 X	30684	-0-	-12623	-0-	29511	3	1173	9	N	1066	1066	0	-0-				
*01	38502 X	25653	-0-	-12849	-0-	24655	3	998	9	N	907	907	0	-0-				
*02	31500 X	16368	-0-	-15132	-0-	15709	3	659	9	N	599	599	0	-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 #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
*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-
*10	104803 X	104803	-0-	-0-	-0-	94242	3	10561	9	N	9601	9601 0 -0-
*11	87441 X	87441	-0-	-0-	-0-	77241	3	10200	9	N	9273	9273 0 -0-
*12	81518 X	81518	-0-	-0-	-0-	72409	3	9109	9	N	8281	8281 0 -0-
*01	72226 X	72226	-0-	-0-	-0-	64273	3	7953	9	N	7230	7230 0 -0-
*02	57658 X	57658	-0-	-0-	-0-	51101	3	6557	9	N	5961	5961 0 -0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666												
*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-
*10	106656 X	106656	-0-	-0-	-0-	94739	3	11917	9	N	10834	10834 0 -0-
*11	85978 X	85978	-0-	-0-	-0-	75988	3	9990	9	N	9082	9082 0 -0-
*12	76242 X	76242	-0-	-0-	-0-	67649	3	8593	9	N	7812	7812 0 -0-
*01	67255 X	67255	-0-	-0-	-0-	60096	3	7159	9	N	6508	6508 0 -0-
*02	57819 X	57819	-0-	-0-	-0-	51108	3	6711	9	N	6101	6101 0 -0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 18602												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13145 - 19085												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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 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
*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-
*10	56677 X	56677	-0-	-0-	-0-	47523	3	9154	9 N	8322	8322	0		-0-
*11	55487 X	55487	-0-	-0-	-0-	47062	3	8425	9 N	7659	7659	0		-0-
*12	52585 X	52585	-0-	-0-	-0-	45476	3	7109	9 N	6463	6463	0		-0-
*01	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-	36198	3	5832	9 N	5302	5302	0		-0-
*02	37293 X	37293	-0-	-0-	-0-	31819	3	5474	9 N	4976	4976	0		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 299055 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13320 - 19614														
*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-
*10	132446 X	132446	-0-	-0-	-0-	114224	3	18222	9 N	16565	16565	0		-0-
*11	124133 X	124133	-0-	-0-	-0-	107970	3	16163	9 N	14694	14694	0		-0-
*12	109437 X	109437	-0-	-0-	-0-	95978	3	13459	9 N	12235	12235	0		-0-
*01	80585 X	80585	-0-	-0-	-0-	70948	3	9637	9 N	8761	8761	0		-0-
*02	66250 X	66250	-0-	-0-	-0-	57779	3	8471	9 N	7701	7701	0		-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 299679 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 13501 PERF.13535 - 21336														
*05	0	313535	-0-	313535	343403	253	1	246688	3 N	60540	60540	0		-0-
						66594	9							
06	0	270062	-0-	270062	613465	231	1	219794	3 N	45488	45487	0	1 8	-0-
						50037	9							
*07	837552 X	224087	-0-	-613465	-0-	240	1	185742	3 N	34641	34641	0		-0-
						38105	9							
*08	262849 X	114557	-0-	-148292	-0-	213	1	95882	3 N	16784	16784	0		-0-
						18462	9							
*09	254370 X	106364	-0-	-148006	-0-	221	1	89437	3 N	15187	15187	0		-0-
						16706	9							
*10	262849 X	90737	-0-	-172112	-0-	243	1	76544	3 N	12682	12682	0		-0-
						13950	9							
*11	254370 X	74515	-0-	-179855	-0-	243	1	62848	3 N	10385	10385	0		-0-
						11424	9							
*12	224285 X	67988	-0-	-156297	-0-	256	1	57875	3 N	8961	8961	0		-0-
						9857	9							
*01	114576 X	56455	-0-	-58121	-0-	48678	3	7777	9 N	7070	7070	0		-0-
*02	99260 X	49652	-0-	-49608	-0-	42058	3	7594	9 N	6904	6904	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299685 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 13464 PERF.13550 - 19000														
09	158310 X	-0-	-0-	-158310	-0-				N	-0-				-0-
10	163587 X	-0-	-0-	-163587	-0-				N	-0-				-0-
11	158310 X	-0-	-0-	-158310	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 299690 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13310 - 21155														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 #: 8 RRCID -> 299732 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13320 - 21634														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0	359592	-0-	359592	403996	284	1	276753	3	N	75050	75040	0	-0-
						82555	9							
06	0	285570	-0-	285570	689566	238	1	226640	3	N	53356	53355	0	-0-
						58692	9							
*07	996122 X	306556	-0-	-689566	-0-	321	1	248911	3	N	52113	52113	0	-0-
						57324	9							
*08	178227 X	178227	-0-	-0-	-0-	327	1	147143	3	N	27961	27960	0	-0-
						30757	9							
*09	160660 X	160660	-0-	-0-	-0-	329	1	132820	3	N	25010	25010	0	-0-
						27511	9							
*10	124016 X	124016	-0-	-0-	-0-	322	1	101877	3	N	19834	19834	0	-0-
						21817	9							
*11	93701 X	93701	-0-	-0-	-0-	292	1	76009	3	N	15818	15818	0	-0-
						17400	9							
*12	82585 X	82585	-0-	-0-	-0-	292	1	66666	3	N	14206	14206	0	-0-
						15627	9							
*01	64457 X	64457	-0-	-0-	-0-	52216	3	12241	9	N	11128	11128	0	-0-
*02	42701 X	42701	-0-	-0-	-0-	34779	3	7922	9	N	7202	7202	0	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 299735 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13410 - 21363														
*05	0	574240	-0-	574240	634619	458	1	448739	3	N	113675	113675	0	-0-
						125043	9							
06	0	522302	-0-	522302	1156921	445	1	425240	3	N	87834	87834	0	-0-
						96617	9							
*07	1535227 X	378306	-0-	-1156921	-0-	404	1	313740	3	N	58329	58329	0	-0-
						64162	9							
*08	231629 X	231629	-0-	-0-	-0-	428	1	193421	3	N	34345	34345	0	-0-
						37780	9							
*09	207930 X	196159	-0-	-11771	-0-	409	1	162174	3	N	30524	30523	0	-0-
						33576	9							
*10	157243 X	157243	-0-	-0-	-0-	421	1	130106	3	N	24287	24287	0	-0-
						26716	9							
*11	128433 X	128433	-0-	-0-	-0-	417	1	106144	3	N	19884	19884	0	-0-
						21872	9							
*12	116504 X	116504	-0-	-0-	-0-	434	1	96845	3	N	17477	17477	0	-0-
						19225	9							
*01	95201 X	95201	-0-	-0-	-0-	80134	3	15067	9	N	13697	13697	0	-0-
*02	109929 X	109929	-0-	-0-	-0-	95150	3	14779	9	N	13435	13435	0	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299759 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13400 - 20092														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 E WELL #: 1 RRCID -> 299850 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13404 - 22718														
M	ALLOW 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
*08	SHUT IN	18506	-0-	18506	18506	34	1	14855	3	N	3288	3288	0	-0-
						3617	9							
*09	SHUT IN	165677	-0-	165677	184183	194	1	137616	3	N	25334	25334	0	-0-
						27867	9							
*10	SHUT IN	198975	-0-	198975	383158	203	1	166582	3	N	29264	29259	0	-0-
						32190	9					5	8	
*11	596806 X	213648	-0-	-383158	-0-	239	1	181411	3	N	29089	29089	0	-0-
						31998	9							
*12	123046 X	123046	-0-	-0-	-0-	291	1	104933	3	N	16202	16202	0	-0-
						17822	9							
*01	89838 X	89838	-0-	-0-	-0-	262	1	77690	3	N	10805	10805	0	-0-
						11886	9							
*02	147392 X	33787	-0-	-113605	-0-	83	1	23808	3	N	8996	8996	0	-0-
						9896	9							
ADIX UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 300046 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13310 - 18916														
*05	0	475020	-0-	475020	532423	369	1	363551	3	N	101000	100998	0	-0-
						111100	9							
06	0	486729	-0-	486729	1019152	405	1	388677	3	N	88770	88770	0	-0-
						97647	9							
*07	1405013 X	385861	-0-	-1019152	-0-	399	1	312647	3	N	66195	66195	0	-0-
						72815	9							
*08	221594 X	221594	-0-	-0-	-0-	397	1	180667	3	N	36845	36845	0	-0-
						40530	9							
*09	178802 X	178802	-0-	-0-	-0-	360	1	146613	3	N	28935	28935	0	-0-
						31829	9							
*10	152551 X	146030	-0-	-6521	-0-	378	1	119880	3	N	23429	23429	0	-0-
						25772	9							
*11	117455 X	117455	-0-	-0-	-0-	368	1	96134	3	N	19048	19048	0	-0-
						20953	9							
*12	105535 X	105535	-0-	-0-	-0-	382	1	87113	3	N	16400	16400	0	-0-
						18040	9							
*01	88098 X	88098	-0-	-0-	-0-	73403	3	14695	9	N	13359	13359	0	-0-
*02	76769 X	76769	-0-	-0-	-0-	62666	3	14103	9	N	12821	12821	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW B WELL #: 1 RRCID -> 300364 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13425 - 23734														
*08	216194 X	20073	-0-	-196121	-0-	38	1	16341	3	N	3358	3358	0	-0-
						3694	9							
*09	215106 X	215106	-0-	-0-	-0-	252	1	180693	3	N	31055	31052	0	-0-
						34161	9							
*10	226428 X	226428	-0-	-0-	-0-	233	1	193012	3	N	30166	30163	0	-0-
						33183	9					3	8	
*11	209220 X	200749	-0-	-8471	-0-	227	1	173635	3	N	24443	24443	0	-0-
						26887	9							
*12	216194 X	78544	-0-	-137650	-0-	185	1	67455	3	N	9913	9913	0	-0-
						10904	9							
*01	216194 X	74236	-0-	-141958	-0-	213	1	63874	3	N	9226	9226	0	-0-
						10149	9							
*02	195272 X	65876	-0-	-129396	-0-	201	1	56910	3	N	7968	7968	0	-0-
						8765	9							

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 C				WELL #:	1	RRCID -> 300365		COMPL. DATE 12/23/2025			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13406 - 23063			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	241552 X	21997	-0-	-219555	-0-	41	1	17721	3	N	3850	3850	0	-0-
						4235	9							
*09	233760 X	222821	-0-	-10939	-0-	262	1	186556	3	N	32730	32728	0	-0-
						36003	9					2	8	
*10	246384 X	246384	-0-	-0-	-0-	255	1	209282	3	N	33497	33495	0	-0-
						36847	9					2	8	
*11	233760 X	198128	-0-	-35632	-0-	227	1	172249	3	N	23320	23320	0	-0-
						25652	9							
*12	241552 X	92676	-0-	-148876	-0-	220	1	79676	3	N	11618	11618	0	-0-
						12780	9							
*01	241552 X	87086	-0-	-154466	-0-	253	1	75325	3	N	10462	10462	0	-0-
						11508	9							
*02	218176 X	84694	-0-	-133482	-0-	250	1	72345	3	N	10999	10999	0	-0-
						12099	9							
HARDESTY A-HOOKS 4 USW D				WELL #:	1	RRCID -> 300388		COMPL. DATE 12/23/2025			TOTAL DEPTH 13336 PERF.13377 - 22884			
*08	199330 X	23560	-0-	-175770	-0-	43	1	18717	3	N	4364	4364	0	-0-
						4800	9							
*09	222797 X	222797	-0-	-0-	-0-	259	1	184556	3	N	34529	34527	0	-0-
						37982	9					2	8	
*10	256574 X	256574	-0-	-0-	-0-	263	1	216182	3	N	36481	36481	0	-0-
						40129	9							
*11	211479 X	211479	-0-	-0-	-0-	239	1	181809	3	N	26755	26755	0	-0-
						29431	9							
*12	199330 X	104768	-0-	-94562	-0-	248	1	89777	3	N	13403	13403	0	-0-
						14743	9							
*01	199330 X	91603	-0-	-107727	-0-	265	1	78779	3	N	11417	11417	0	-0-
						12559	9							
*02	180040 X	93458	-0-	-86582	-0-	274	1	79118	3	N	12787	12787	0	-0-
						14066	9							
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E				WELL #:		RRCID -> 300396		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A PERF.13377 - 22884			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW A				WELL #:	1	RRCID -> 300465		COMPL. DATE 12/21/2025			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13476 - 24350			
*08	161045 X	14874	-0-	-146171	-0-	29	1	12460	3	N	2168	2168	0	-0-
						2385	9							
*09	155850 X	155684	-0-	-166	-0-	188	1	133279	3	N	20197	20197	0	-0-
						22217	9							
*10	212587 X	212587	-0-	-0-	-0-	223	1	182955	3	N	26735	26735	0	-0-
						29409	9							
*11	186134 X	186134	-0-	-0-	-0-	213	1	162163	3	N	21598	21598	0	-0-
						23758	9							
*12	161045 X	76213	-0-	-84832	-0-	183	1	66249	3	N	8892	8892	0	-0-
						9781	9							
*01	161045 X	63413	-0-	-97632	-0-	186	1	55360	3	N	7152	7152	0	-0-
						7867	9							
*02	145460 X	70520	-0-	-74940	-0-	218	1	61877	3	N	7659	7659	0	-0-
						8425	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HARDESTY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 300825 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13339 - 19480															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*08	139531 X	18401	-0-	-121130	-0-	35 1	14926 3	3127	3127 0						-0-
						3440 9									
*09	140139 X	140139	-0-	-0-	-0-	165 1	117049 3	20841	20839 0	2 8					-0-
						22925 9									
*10	180477 X	180477	-0-	-0-	-0-	186 1	152563 3	25207	25207 0						-0-
						27728 9									
*11	156557 X	156557	-0-	-0-	-0-	176 1	134038 3	20312	20312 0						-0-
						22343 9									
*12	139531 X	100028	-0-	-39503	-0-	235 1	85119 3	13340	13340 0						-0-
						14674 9									
*01	139531 X	64708	-0-	-74823	-0-	184 1	54917 3	8734	8734 0						-0-
						9607 9									
*02	126028 X	68110	-0-	-57918	-0-	206 1	58412 3	8629	8629 0						-0-
						9492 9									
CWR MANAGEMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13746 - 18674															
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	546 1	716 3	49	182 1						75
						54 9									
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	602 1	564 3	75							150
						83 9									
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	850 1	413 3	54							204
						59 9									
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1				205
01	1240 N	187	-0-	-1053	-0-	92 3	95 9	86		N					291
*02	1232 N	171	-0-	-1061	-0-	132 3	39 9	35	181 1	N					145
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987															
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	730 3	138 9	125	186 1						120
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1062 3	180 9	164	192 1						92
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1211 3	107 9	97							189
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1091 3	182 9	165	187 1						167
01	1240 N	719	-0-	-521	-0-	643 3	76 9	69							236
*02	1232 N	353	-0-	-879	-0-	233 3	120 9	109	191 1						154
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968															
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	74 1	374 3	94	182 1						145
						103 9									
10	713 N	429	-0-	-284	-0-	78 1	275 3	69							214
						76 9									
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	74 1	295 3	77	189 1						102
						85 9									
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	337 1	392 3	81							183
						89 9									
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	120 1	1006 3	38							221
						42 9									
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	247 1	504 3	70	180 1						111
						77 9									

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. 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
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-		75	1	559	3	N	62			136
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-		68	1	528	3	N	2			138
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-		166	1	520	3	N	7			145
12	713 N	661	-0-	-52	-0-		72	1	503	3	N	78			223
01	589 N	360	-0-	-229	-0-		86	9	300	3	N	38			261
*02	644 N	407	-0-	-237	-0-		18	1	42	9	N	55			316
							346	3	61	9	N				

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531															
09	840 N	637	-0-	-203	-0-		576	3	61	9	Y	55			112
10	868 N	547	-0-	-321	-0-		496	3	51	9	Y	46			158
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-		560	3	79	9	Y	72	190	1	40
12	651 N	428	-0-	-223	-0-		378	3	50	9	Y	45			85
01	558 N	472	-0-	-86	-0-		427	3	45	9	Y	41			126
*02	588 N	350	-0-	-238	-0-		286	3	64	9	Y	58			184

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692															
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-		301	1	518	3	N	83			184
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-		91	9	541	3	N	55	180	1	59
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		221	1	352	3	N	41			100
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-		61	9	827	3	N	126			226
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-		12	1	691	3	N	57	184	1	99
*02	308 N	206	-0-	-102	-0-		45	9	168	3	N	24			123
							139	9							
							67	1							
							63	9							
							12	1							
							26	9							

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283															
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-		35	1	391	3	Y	-0-			-0-
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-		19	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			-0-
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-		7	1	156	3	Y	-0-			-0-
*01	186 X	186	-0-	-0-	-0-		12	1	174	3	Y	-0-			-0-
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	-0-			-0-

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088															
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	261 X	261	-0-	-0-	-0-		20	1	241	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2271	3	197	9	N	179	187	177
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2279	3	208	9	N	189	193	173
11	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	2198	3	215	9	N	195	182	186
12	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	2132	3	222	9	N	202	180	208
01	2480 N	1854	-0-	-626	-0-	1638	3	216	9	N	196	191	213
*02	2240 N	1559	-0-	-681	-0-	1365	3	194	9	N	176	193	196

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603													
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	N	135		242
						149	9						
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	868	3	N	102	189	155
						112	9						
11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	4	1	862	3	N	123	181	97
						135	9						
12	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	5	1	1008	3	N	148		245
						163	9						
01	992 N	689	-0-	-303	-0-	10	1	598	3	N	74	189	130
						81	9						
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	1	1	849	3	N	124		254
						136	9						

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979													
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	81	1	404	3	N	43		233
						47	9						
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	105	1	249	3	N	32	189	76
						35	9						
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	160	1	316	3	N	37		113
						41	9						
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	66	1	281	3	N	48		161
						53	9						
01	403 N	176	-0-	-227	-0-	15	1	148	3	N	12		173
						13	9						
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	238	1	410	3	N	32		205
						35	9						

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325													
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	704	1	1098	3	N	117		247
						129	9						
10	1364 X	1218	-0-	-146	-0-	425	1	691	3	N	93	188	152
						102	9						
11	1860 X	1504	-0-	-356	-0-	673	1	724	3	N	97	193	56
						107	9						
12	1984 X	1755	-0-	-229	-0-	712	1	927	3	N	105		161
						116	9						
01	1984 X	592	-0-	-1392	-0-	44	1	496	3	N	47		208
						52	9						
*02	1792 X	1223	-0-	-569	-0-	193	1	927	3	N	94	188	114
						103	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	ALLOW 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
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	85 1	2019 3	N	288	362 1				128
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	317 9	1616 3	N	223	190 1				161
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	77 1	1563 3	N	268	322 1				107
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	245 9	1987 3	N	299	178 1				228
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	160 1	1082 3	N	168	187 1				209
*02	935 X	935	-0-	-0-	-0-	295 9	131 9	N	119	190 1				138
						98 1								
						329 9								
						169 1								
						185 9								
						804 3								
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	88 1	579 3	N	33					137
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36 9	391 3	N	31					168
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	140 1	553 3	N	32					200
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	34 9	680 3	N	36	184 1				52
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	210 1	338 3	N	19					71
*02	756 N	661	-0-	-95	-0-	35 9	602 3	N	49					120
						67 1								
						40 9								
						134 1								
						21 9								
						5 1								
						54 9								
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY FRIEDEL A		//CONT.// 24492 500 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT						
		PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		1H	RRCID -> 267638	COMPL.	DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 13563	PERF.13589	- 18931					
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
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			81 168	1 9	1396	3	N	153					201
10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-			75 139	1 9	930	3	N	126	180	1			147
11	1500 N	1421	-0-	-79	-0-			175 135	1 9	1111	3	N	123	190	1			80
12	1705 N	1280	-0-	-425	-0-			150 132	1 9	998	3	N	120					200
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-			201 45	1 9	729	3	N	41	186	1			55
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-			1334 9	3	118	9	N	107					162
FRIEDEL B					WELL #:	1H	RRCID -> 267921	COMPL.	DATE 01/29/2012	TOTAL	DEPTH 13439	PERF.13719	- 16678					
09	600 N	559	-0-	-41	-0-			67 63	1 9	429	3	N	57					256
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-			79 42	1 9	337	3	N	38	188	1			106
11	510 N	444	-0-	-66	-0-			50 51	1 9	343	3	N	46					152
12	589 N	516	-0-	-73	-0-			55 59	1 9	402	3	N	54					206
01	465 N	261	-0-	-204	-0-			17 12	1 9	232	3	N	11					217
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-			435 9	3	54	9	N	49	186	1			80
HODGE A					WELL #:	1H	RRCID -> 267978	COMPL.	DATE 11/29/2011	TOTAL	DEPTH 13529	PERF.13844	- 18349					
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-			14 31	1 1	30 57	9 9	Y Y	27 52	37 48	1 1			4 8
10	88 X	88	-0-	-0-	-0-			32 32	1 1	66 66	9 9	Y Y	60 55	55 1				13
11	98 X	98	-0-	-0-	-0-			10 10	1 1	32 32	9 9	Y Y	29 38	38 1				4
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-			16 16	1 1	121 121	9 9	Y Y	110 95	95 1				19
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-			4 4	1 1	32 32	9 9	Y Y	29 43	43 1				5
*02	36 X	36	-0-	-0-	-0-													
SCHROEDER A					WELL #:	1H	RRCID -> 268026	COMPL.	DATE 03/11/2012	TOTAL	DEPTH 13282	PERF.13400	- 18460					
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-			76 278	1 9	1052	3	N	253	184	1			104
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			56 167	1 9	836	3	N	152	188	1			68
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-			152 164	1 9	799	3	N	149	180	1			37
12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-			180 238	1 9	1016	3	N	216	186	1			67
01	1054 N	872	-0-	-182	-0-			130 123	1 9	619	3	N	112					179
*02	1036 N	671	-0-	-365	-0-			60 113	1 9	498	3	N	103	185	1			97

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										NON-ASSOCIATED				
D. BOOTHE A										WELL #: 1H		RRCID -> 268546		
										COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 13400		
												PERF.13702 - 18901		
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
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	80	1	701	3	N	94			185
						103	9							
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	80	1	577	3	N	93	185	1	93
						102	9							
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	658	3	N	102			195
						112	9							
12	899 N	879	-0-	-20	-0-	84	1	665	3	N	118	188	1	125
						130	9							
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	113	1	416	3	N	59			184
						65	9							
*02	784 N	593	-0-	-191	-0-	496	3	97	9	N	88	187	1	85
PEEBLES A										WELL #: 3H		RRCID -> 269014		
										COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 12968		
												PERF.13109 - 18172		
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	156	1	358	3	Y	165	167	1	19
						182	9							
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	142	1	250	3	Y	151	149	1	21
						166	9							
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	116	1	239	3	Y	213	209	1	25
						234	9							
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	99	1	168	3	Y	184	187	1	22
						202	9							
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	114	1	14	3	Y	180	182	1	20
						198	9							
*02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	109	1	13	3	Y	167	175	1	12
						184	9							
PEEBLES A										WELL #: 4H		RRCID -> 290979		
										COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 13031		
												PERF.13274 - 18881		
09	7170 X	5258	-0-	-1912	-0-	729	1	3745	3	Y	713	761	1	92
						784	9							
10	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1032	1	5628	3	Y	1013	971	1	134
						1114	9							
11	7170 X	5982	-0-	-1188	-0-	787	1	4186	3	Y	917	929	1	122
						1009	9							
12	7409 X	5244	-0-	-2165	-0-	769	1	3761	3	Y	649	670	1	101
						714	9							
01	7781 X	6920	-0-	-861	-0-	1209	1	4525	3	Y	1078	1056	1	123
						1186	9							
*02	7028 X	5988	-0-	-1040	-0-	1071	1	3965	3	Y	865	911	1	77
						952	9							
PEEBLES A										WELL #: 5H		RRCID -> 290996		
										COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 13015		
												PERF.13393 - 19307		
09	6510 X	5761	-0-	-749	-0-	770	1	4134	3	Y	779	802	1	92
						857	9							
10	6572 X	6210	-0-	-362	-0-	816	1	4508	3	Y	805	788	1	109
						886	9							
11	6450 X	5523	-0-	-927	-0-	768	1	4058	3	Y	634	651	1	92
						697	9							
12	6665 X	5993	-0-	-672	-0-	852	1	4137	3	Y	913	894	1	111
						1004	9							
01	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	1048	1	3865	3	Y	995	996	1	110
						1095	9							
*02	5600 X	5075	-0-	-525	-0-	913	1	3309	3	Y	775	817	1	68
						853	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767																
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
09	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	974	1	5121	3	Y	926	924	1			97
						1019	9									
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	814	1	4304	3	Y	747	746	1			98
						822	9									
11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	832	1	4367	3	Y	516	536	1			78
						568	9									
12	5487 X	5314	-0-	-173	-0-	785	1	3734	3	Y	723	706	1			95
						795	9									
01	7347 X	3689	-0-	-3658	-0-	723	1	2409	3	Y	506	523	1			78
						557	9									
*02	6636 X	3487	-0-	-3149	-0-	682	1	2277	3	Y	480	508	1			50
						528	9									
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063																
09	8550 X	8009	-0-	-541	-0-	1049	1	5672	3	Y	1171	1203	1			131
						1288	9									
10	8835 X	8265	-0-	-570	-0-	1043	1	5790	3	Y	1302	1269	1			164
						1432	9									
11	8550 X	8541	-0-	-9	-0-	1041	1	5788	3	Y	1556	1541	1			179
						1712	9									
12	8835 X	8504	-0-	-331	-0-	1119	1	5757	3	Y	1480	1492	1			167
						1628	9									
01	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1327	1	5303	3	Y	1158	1188	1			137
						1274	9									
*02	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	1263	1	4779	3	Y	1264	1300	1			101
						1390	9									
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678																
09	24660 X	4413	-0-	-20247	-0-	337	1	3811	3	Y	241	282	1			37
						265	9									
10	25141 X	3539	-0-	-21602	-0-	307	1	2910	3	Y	293	287	1			43
						322	9									
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	278	1	2416	3	Y	415	370	1			88
						457	9									
12	4557 X	2777	-0-	-1780	-0-	240	1	2229	3	Y	280	333	1			35
						308	9									
01	4557 X	3121	-0-	-1436	-0-	166	1	2681	3	Y	249	242	1			42
						274	9									
*02	4116 X	2734	-0-	-1382	-0-	131	1	2351	3	Y	229	233	1			38
						252	9									
HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520																
09	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
10	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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														
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	BALANCE
09	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	2088	1	25840	3	Y	1441	1486	1	222
						1585	9							
10	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	2197	1	23447	3	Y	1345	1371	1	196
						1480	9							
11	24900 X	24459	-0-	-441	-0-	2090	1	21023	3	Y	1224	1160	1	260
						1346	9							
12	25730 X	23439	-0-	-2291	-0-	1865	1	20138	3	Y	1305	1401	1	164
						1436	9							
01	29016 X	27361	-0-	-1655	-0-	1381	1	24387	3	Y	1448	1367	1	245
						1593	9							
*02	26208 X	21514	-0-	-4694	-0-	1010	1	19592	3	Y	829	937	1	137
						912	9							
HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823														
09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	425	1	4673	3	Y	457	394	1	70
						503	9							
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	463	1	4334	3	Y	504	501	1	73
						554	9							
11	4770 X	4632	-0-	-138	-0-	433	1	3758	3	Y	401	389	1	85
						441	9							
12	5797 X	4050	-0-	-1747	-0-	379	1	3475	3	Y	178	241	1	22
						196	9							
01	5797 X	4653	-0-	-1144	-0-	243	1	3955	3	Y	414	366	1	70
						455	9							
*02	5236 X	4115	-0-	-1121	-0-	202	1	3487	3	Y	387	393	1	64
						426	9							
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666														
09	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	2386	1	29221	3	Y	1617	1710	1	249
						1779	9							
10	29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	2430	1	25906	3	Y	1473	1507	1	215
						1620	9							
11	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	2292	1	23028	3	Y	1356	1283	1	288
						1492	9							
12	25823 X	25195	-0-	-628	-0-	2005	1	21575	3	Y	1468	1572	1	184
						1615	9							
01	37107 X	31895	-0-	-5212	-0-	1608	1	28509	3	Y	1616	1527	1	273
						1778	9							
*02	31164 X	27163	-0-	-4001	-0-	1285	1	24863	3	Y	923	1044	1	152
						1015	9							
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
09	16560 X	13560	-0-	-3000	-0-	957	1	10361	3	Y	2038	2028	1	330
						2242	9							
10	15686 X	13147	-0-	-2539	-0-	1114	1	10241	3	Y	1629	1709	1	250
						1792	9							
11	14490 X	12262	-0-	-2228	-0-	1199	1	9406	3	Y	1506	1546	1	210
						1657	9							
12	15283 X	12914	-0-	-2369	-0-	1255	1	9725	3	Y	1758	1585	1	383
						1934	9							
01	12493 X	12041	-0-	-452	-0-	1478	1	8841	3	Y	1565	1735	1	213
						1722	9							
*02	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	1034	1	8585	3	Y	1689	1450	1	452
						1858	9							

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 #:	4H	RRCID ->	295648	COMPL.	DATE 01/19/2024	TOTAL	DEPTH	13852	PERF.13450	- 22563			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	30480	X	25751	-0-	-4729	-0-	1144	1	23536	3	Y	974	998	1		64	
							1071	9									
10	29326	X	24487	-0-	-4839	-0-	1176	1	22148	3	Y	1057	1054	1		67	
							1163	9									
11	28380	X	23483	-0-	-4897	-0-	950	1	21400	3	Y	1030	1038	1		59	
							1133	9									
12	29326	X	19223	-0-	-10103	-0-	829	1	17310	3	Y	985	999	1		45	
							1084	9									
01	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	27	69	1		3	
02	24024	X	-0-	-0-	-24024	-0-					Y	-0-	3	1		-0-	
LANE A-LANE B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	295650	COMPL.	DATE 01/12/2024	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.13500	- 22990			
09	31470	X	25013	-0-	-6457	-0-	1100	1	22626	3	Y	1170	1200	1		77	
							1287	9									
10	30659	X	23696	-0-	-6963	-0-	1129	1	21199	3	Y	1244	1242	1		79	
							1368	9									
11	29670	X	22665	-0-	-7005	-0-	910	1	20433	3	Y	1202	1212	1		69	
							1322	9									
12	29047	X	19592	-0-	-9455	-0-	840	1	17617	3	Y	1032	1054	1		47	
							1135	9									
01	32883	X	32883	-0-	-0-	-0-	1990	1	29162	3	Y	1574	1469	1		152	
							1731	9									
*02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	1741	1	21667	3	Y	1358	1366	1		144	
							1494	9									
LANE A-LANE B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	295651	COMPL.	DATE 01/13/2024	TOTAL	DEPTH	13839	PERF.13455	- 22748			
09	29640	X	27162	-0-	-2478	-0-	1010	1	25173	3	Y	890	909	1		59	
							979	9									
10	29264	X	27388	-0-	-1876	-0-	1046	1	25309	3	Y	939	939	1		59	
							1033	9									
11	28140	X	25954	-0-	-2186	-0-	827	1	24125	3	Y	911	918	1		52	
							1002	9									
12	28055	X	22630	-0-	-5425	-0-	768	1	20727	3	Y	1032	1037	1		47	
							1135	9									
01	24149	X	2668	-0-	-21481	-0-	1	1	2633	3	Y	31	75	1		3	
							34	9									
*02	21812	X	7035	-0-	-14777	-0-	7035	3			Y	-0-	3	1		-0-	
LANE A-LANE B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	295652	COMPL.	DATE 08/03/2025	TOTAL	DEPTH	13874	PERF.13555	- 23758			
09	30758	X	30758	-0-	-0-	-0-	1370	1	28054	3	Y	1213	1257	1		80	
							1334	9									
10	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	1431	1	26876	3	Y	1255	1256	1		79	
							1381	9									
11	30480	X	28262	-0-	-2218	-0-	1149	1	25809	3	Y	1185	1196	1		68	
							1304	9									
12	31775	X	24565	-0-	-7210	-0-	1070	1	22336	3	Y	1054	1074	1		48	
							1159	9									
01	31775	X	28466	-0-	-3309	-0-	1735	1	25392	3	Y	1217	1147	1		118	
							1339	9									
*02	28700	X	20925	-0-	-7775	-0-	1482	1	18357	3	Y	987	1000	1		105	
							1086	9									

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	
09	39240	X	31378	-0-	-7862	-0-	1390	1	28603	3	Y	1259	1291	1	83	
							1385	9								
10	38347	X	29182	-0-	-9165	-0-	1397	1	26297	3	Y	1353	1350	1	86	
							1488	9								
11	36540	X	26941	-0-	-9599	-0-	1080	1	24301	3	Y	1418	1423	1	81	
							1560	9								
12	35557	X	18881	-0-	-16676	-0-	820	1	17065	3	Y	905	945	1	41	
							996	9								
01	33170	X	132	-0-	-33038	-0-	1	1	131	9	Y	119	148	1	12	
02	29288	X	-0-	-0-	-29288	-0-					Y	-0-	12	1	-0-	
LANE A-LANE B SA 1				WELL #:		1H	RRCID ->	295666	COMPL.	DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.13615	- 18482	
09	27990	X	16588	-0-	-11402	-0-	718	1	14549	3	Y	1201	1234	1	79	
							1321	9								
10	28923	X	15807	-0-	-13116	-0-	740	1	13697	3	Y	1245	1245	1	79	
							1370	9								
11	27990	X	15234	-0-	-12756	-0-	598	1	13263	3	Y	1248	1256	1	71	
							1373	9								
12	26009	X	12892	-0-	-13117	-0-	548	1	11208	3	Y	1033	1057	1	47	
							1136	9								
01	16926	X	15032	-0-	-1894	-0-	895	1	12865	3	Y	1156	1091	1	112	
							1272	9								
*02	15288	X	10522	-0-	-4766	-0-	733	1	8749	3	Y	945	957	1	100	
							1040	9								
MARIE A				WELL #:		4H	RRCID ->	300988	COMPL.	DATE 12/01/2025	TOTAL	DEPTH	13684	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	135140	-0-	135140	135140	125192	3	9948	9	N	9044	8893	0		151	
02	SHUT IN	171323	-0-	171323	306463	138	1	157535	3	N	12409	12409	0		151	
						13650	9									
MARIE A				WELL #:		5H	RRCID ->	301044	COMPL.	DATE 12/10/2025	TOTAL	DEPTH	13713	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*01	SHUT IN	103306	-0-	103306	103306	465	1	93071	3	N	8882	8882	0		-0-	
						9770	9									
*02	SHUT IN	139362	-0-	139362	242668	109	1	126498	3	N	11595	11595	0		-0-	
						12755	9									
MARIE A - LANE A SA A				WELL #:		1H	RRCID ->	301131	COMPL.	DATE 11/24/2025	TOTAL	DEPTH	13616	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*01	SHUT IN	124896	-0-	124896	124896	465	1	113722	3	N	9735	9735	0		-0-	
						10709	9									
*02	SHUT IN	153681	-0-	153681	278577	120	1	140487	3	N	11885	11877	0		8	
						13074	9									
EOG RESOURCES, INC.				253162												
KAISER UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	272179	COMPL.	DATE 03/30/2014	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.13240	- 18201	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162															
FIELDS UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 272180	COMPL.	DATE 03/14/2014	TOTAL	DEPTH 12807	PERF.13065	- 16358					
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
MACHICEK UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 272419	COMPL.	DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH 13085	PERF.13421	- 17982					
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	430	3	N	168	165	1			4	
								2	4	185	9								
10	279 N	93	-0-	-186	-0-	-0-		40	3	1	4	N	47	49	1			2	
								52	9										
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						N	-0-	2	1			-0-	
12	3100 N	4427	-0-	1327	1327	1327		80	1	3794	3	N	496	475	1	1	8	20	
								7	4	546	9								
01	2686 N	1359	-0-	-1327	-0-	-0-		30	1	1100	3	N	205	217	1	1	8	7	
								3	4	226	9								
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	564	3	N	164	163	1			8	
								2	4	180	9								
FIELDS UNIT				WELL #:		2H	RRCID	-> 272432	COMPL.	DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH 13116	PERF.13083	- 17444					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
KAISER UNIT				WELL #:		5H	RRCID	-> 272596	COMPL.	DATE 09/08/2014	TOTAL	DEPTH 13239	PERF.13162	- 19591					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3	3	4	Y	76	13	1			63	
								84	9										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	63	1			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LANGLEY UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 273529	COMPL.	DATE 03/15/2014	TOTAL	DEPTH 13171	PERF.14096	- 19975					
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		122	3	2	4	N	50					237	
								55	9										
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					237	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		150	3	2	4	N	28					265	
								31	9										
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	-0-		63	3	2	4	N	45	45	1			265	
								50	9										
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-					265	
02	168 N	15	-0-	-153	-0-	-0-		4	4	11	9	N	10					275	
POTH UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 274460	COMPL.	DATE 10/11/2014	TOTAL	DEPTH 13106	PERF.13448	- 18793					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					255	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					255	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					255	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					255	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					255	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					255	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT		
EOG RESOURCES, INC.																
KAISER UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196																
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
12	2077 X	2030	-0-	-47	-0-	1755	3	19	4	Y	233	201	1			32
						256	9									
01	1023 X	1012	-0-	-11	-0-	867	3	16	4	Y	117	133	1			16
						129	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
FIELDS UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	T. A.	185	-0-	185	185	160	3	2	4	Y	21	18	1			3
						23	9									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
02	T. A.	257	-0-	257	442	179	3	5	4	Y	66	52	1			17
						73	9									
FIELDS UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			12
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2247	3	30	4	Y	290	279	1			23
						319	9									
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	274	3	9	4	Y	87	99	1			11
						96	9									
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	52	3	1	4	Y	2					13
						2	9									
01	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					13
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
ADAMEK UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-				82
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6347	3	33	4	Y	422	439	1		65
						464	9								
11	4170 X	1224	-0-	-2946	-0-	1126	3	6	4	Y	84	104	1		45
						92	9								
12	4309 X	432	-0-	-3877	-0-	366	3	4	4	Y	56	74	1		27
						62	9								
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-				27
02	6188 X	235	-0-	-5953	-0-	201	3	2	4	Y	29	40	1		16
						32	9								
FALCON PRODUCTION LLC 260268															
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.14052 - 18907															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843															
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	294	250	1		125
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	366	402	1		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	242	1		137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	386	1		164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	340	375	1		129
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	24	2	N	312	332	1		109
						343	9								
MARATHON OIL EF LLC 525398															
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050															
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	118	1	503	3	Y	14	14	0		-0-
						15	9								
10	1302 N	938	-0-	-364	-0-	96	1	679	3	Y	148	148	0		-0-
						163	9								
11	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	144	1	713	3	Y	226	226	0		-0-
						249	9								
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	74	1	650	3	Y	375	375	0		-0-
						413	9								
*01	775 N	659	-0-	-116	-0-	54	1	321	3	Y	258	258	0		-0-
						284	9								
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	79	1	736	3	Y	348	348	0		-0-
						383	9								
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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									
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RESSMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13570 - 17212			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HARLAN METTING 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SAGER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592			
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	19	3	29	9	Y	26	26	0
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	0
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	196	0
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	0
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	0
JOHNSON 01		WELL #:		2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032			
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1941	3	56	9	N	51	51	0
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1790	3	72	9	N	65	65	0
11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2370	3	101	9	N	92	92	0
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2132	3	68	9	N	62	62	0
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12	12	0
*02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1717	3	75	9	N	68	68	0
BRUNS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13527 PERF.13538 - 19280			
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	105	105	0
						116	9						
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	Y	74	74	0
						81	9						
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	68	1	531	3	Y	102	102	0
						112	9						
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	Y	117	117	0
						129	9						
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	8	8	0
						9	9						
02	0 X	-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														
GIPS 01			WELL #:		01H		RRCID -> 260289			COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-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				
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	369	3	18	9	Y	16	16	0				-0-	
10	403	N	133	-0-	-270	-0-	113	3	20	9	Y	18	18	0				-0-	
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	216	3	12	9	Y	11	11	0				-0-	
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	3	8	9	Y	7	7	0				-0-	
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-						-0-	
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7	7	0				-0-	
DUDERSTADT 01			WELL #:		01H		RRCID -> 260466			COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104				
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-						-0-	
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-						-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	46	3	22	9	Y	20	20	0				-0-	
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	9	Y	9	9	0				-0-	
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	Y	5	5	0				-0-	
SIEVERS 01			WELL #:		01H		RRCID -> 261037			COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
STRAUBE 01			WELL #:		01H		RRCID -> 261038			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	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				
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37	9	Y	34	34	0				-0-	
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	977	3	35	9	Y	32	32	0				-0-	
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	698	3	47	9	Y	43	43	0				-0-	
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	607	3	37	9	Y	34	34	0				-0-	
*01	775	N	670	-0-	-105	-0-	634	3	36	9	Y	33	33	0				-0-	
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	655	3	24	9	Y	22	22	0				-0-	
AFFLERBACH 01			WELL #:		01H		RRCID -> 263733			COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	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																			
LEMKE 01															WELL #: 01H					RRCID -> 263952					COMPL. DATE 06/08/2011					TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649				
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						
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2840	3	76	9	Y		69		69	0		69	0					-0-							
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2938	3	86	9	Y		78		78	0		78	0					-0-							
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2806	3	79	9	Y		72		72	0		72	0					-0-							
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2810	3	78	9	Y		71		71	0		71	0					-0-							
*01	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	-0-	-0-		2039	3	46	9	Y		42		42	0		42	0					-0-							
*02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2955	3	81	9	Y		74		74	0		74	0					-0-							
DWORACZYK 01															WELL #: 01H					RRCID -> 263957					COMPL. DATE 10/22/2011					TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								-0-							
MATEJEK 01															WELL #: 01H					RRCID -> 263988					COMPL. DATE 09/19/2011					TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943				
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1924	3	Y		38		38	0								-0-							
										42	9																							
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	4013	3	Y		41		41	0								-0-							
										45	9																							
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	6925	3	Y		34		34	0								-0-							
										37	9																							
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	7728	3	Y		35		35	0								-0-							
										39	9																							
*01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	8998	3	Y		10		10	0								-0-							
										11	9																							
*02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	4832	3	Y		17		17	0								-0-							
										19	9																							
GARVEL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 264459					COMPL. DATE 10/08/2011					TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802				
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3			Y		-0-			-0-								-0-							
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	24	3	Y		2		2	0								-0-							
										2	9																							
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	20	3	Y		5		5	0								-0-							
										6	9																							
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	25	3	Y		7		7	0								-0-							
										8	9																							
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	21	3	Y		-0-			-0-								-0-							
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	23	3	Y		5		5	0								-0-							
										6	9																							
SCHROEDER 01															WELL #: 01H					RRCID -> 264855					COMPL. DATE 06/03/2011					TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829				
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	916	3	Y		87		87	0								-0-							
										96	9																							
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	957	3	Y		84		84	0								-0-							
										92	9																							
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	966	3	Y		72		72	0								-0-							
										79	9																							
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		18	3	55	9	Y		50		50	0								-0-							
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	133	3	Y		16		16	0								-0-							
										18	9																							
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	125	3	Y		28		28	0								-0-							
										31	9																							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381																
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	167	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	219	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905																
09	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10728	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
10	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10376	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
11	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9495	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7490	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
*01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5819	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
*02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6183	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13480 - 18231																
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	413	413	0			-0-
						454	9									
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	241	241	0			-0-
						265	9									
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	100	100	0			-0-
						110	9									
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382																
09	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2062	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
10	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2121	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2017	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1528	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
*01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1813	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
*02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2044	3	110	9	Y	100	100	0			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836																
09	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	785	-0-	-115	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	298	-0-	-446	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*01	775 N	294	-0-	-481	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	728 N	185	-0-	-543	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WUENSCH 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398										
				WELL #:	01H	RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL	DEPTH 13760	PERF.13959 - 19041			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	560	-0-	-70	-0-		531	3	29	9	Y	26	26 0		-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-		498	3	20	9	Y	18	18 0		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-		453	3	20	9	Y	18	18 0		-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-		614	3	67	9	Y	61	61 0		-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-		469	3	42	9	Y	38	38 0		-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		547	3	28	9	Y	25	25 0		-0-
HARLAN METTING 01				WELL #:	02H	RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL	DEPTH 13714	PERF.13620 - 19541			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	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			
09	150 N	43	-0-	-107	-0-		34	3	9	9	N	8	8 0		-0-
10	155 N	20	-0-	-135	-0-		16	3	4	9	N	4	4 0		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		93	3	4	9	N	4	4 0		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		171	3	2	9	N	2	2 0		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		21	3	1	9	N	1	1 0		-0-
JAMES GANO 01				WELL #:	02H	RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL	DEPTH 13733	PERF.13690 - 18591			
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-		65	1	1168	3	Y	75	75 0		-0-
							83	9							
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		200	1	3518	3	Y	94	94 0		-0-
							103	9							
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		452	1	5580	3	Y	56	56 0		-0-
							62	9							
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-		282	1	2978	3	Y	47	47 0		-0-
							52	9							
*01	603 X	603	-0-	-0-	-0-		34	1	497	3	Y	65	65 0		-0-
							72	9							
*02	536 X	536	-0-	-0-	-0-		50	1	420	3	Y	60	60 0		-0-
							66	9							
BOLDT 01				WELL #:	02H	RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL	DEPTH 13486	PERF.13570 - 18642			
09	3630 X	2802	-0-	-828	-0-		194	1	2180	3	Y	389	389 0		-0-
							428	9							
10	3255 X	2802	-0-	-453	-0-		188	1	2205	3	Y	372	372 0		-0-
							409	9							
11	2940 X	561	-0-	-2379	-0-		47	1	431	3	Y	75	75 0		-0-
							83	9							
12	3038 X	66	-0-	-2972	-0-		7	1	56	3	Y	3	3 0		-0-
							3	9							
*01	2914 X	1261	-0-	-1653	-0-		119	1	1001	3	Y	128	128 0		-0-
							141	9							
02	2604 X	59	-0-	-2545	-0-		5	1	46	3	Y	7	7 0		-0-
							8	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	1110 N	631	-0-	-479	-0-	600	3	31	9	Y	28	28	0	-0-	
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	3	6	9	Y	5	5	0	-0-	
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	856	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	
01	1209 N	262	-0-	-947	-0-	261	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
02	812 N	147	-0-	-665	-0-	143	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942															
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	931	3	67	9	Y	61	61	0	-0-	
10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1595	3	378	9	Y	344	344	0	-0-	
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	Y	25	25	0	-0-	
12	3100 N	3454	-0-	354	354	3448	3	6	9	Y	5	5	0	-0-	
01	3100 N	4079	-0-	979	1333	3973	3	106	9	Y	96	96	0	-0-	
02	2800 N	2908	-0-	108	1441	2802	3	106	9	Y	96	96	0	-0-	

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350															
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	924	3	89	9	Y	81	81	0	-0-	
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	910	3	107	9	Y	97	97	0	-0-	
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	777	3	134	9	Y	122	122	0	-0-	
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	812	3	117	9	Y	106	106	0	-0-	
*01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	734	3	100	9	Y	91	91	0	-0-	
*02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	521	3	57	9	Y	52	52	0	-0-	

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13554 PERF.13754 - 19212															
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	3	Y	462	462	0	-0-	
						508	9								
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	81	1	1428	3	Y	302	302	0	-0-	
						332	9								
11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	3	Y	426	426	0	-0-	
						469	9								
*12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	227	1	2416	3	Y	890	890	0	-0-	
						979	9								
*01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	334	1	4902	3	Y	1026	1026	0	-0-	
						1129	9								
*02	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	487	1	4139	3	Y	853	853	0	-0-	
						938	9								

FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302															
09	600 N	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-			-0-	
10	527 N	21	-0-	-506	-0-	21	3			Y	-0-			-0-	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-	
12	372 N	37	-0-	-335	-0-	37	3			Y	-0-			-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	199	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222															
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	954	3	28	9	Y	25	25	0	-0-	
10	958 X	958	-0-	-0-	-0-	930	3	28	9	Y	25	25	0	-0-	
11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	720	3	25	9	Y	23	23	0	-0-	
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	757	3	28	9	Y	25	25	0	-0-	
*01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	217	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
*02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	931	3	28	9	Y	25	25	0	-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 #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232																
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	199 72 9	1	2546	3	Y	65	65	0			-0-
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	199 67 9	1	2528	3	Y	61	61	0			-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	227 68 9	1	2420	3	Y	62	62	0			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	59 41 9	1	538	3	Y	37	37	0			-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 40 9	1	153	3	Y	36	36	0			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 80 9	1	27	3	Y	73	73	0			-0-
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062																
09	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	80 65 9	1	1453	3	Y	59	59	0			-0-
10	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	85 47 9	1	1501	3	Y	43	43	0			-0-
11	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	113 44 9	1	1398	3	Y	40	40	0			-0-
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	135 51 9	1	1428	3	Y	46	46	0			-0-
*01	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	97 52 9	1	1417	3	Y	47	47	0			-0-
02	1456 N	1393	-0-	-63	-0-	142 53 9	1	1198	3	Y	48	48	0			-0-
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783																
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	47 3	3	9 9	Y	8	8	0				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 3	3	2 9	Y	2	2	0				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21 3	3	24 9	Y	22	22	0				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				-0-						-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	65 3	3	7 9	Y	6	6	0				-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	6 3	3	2 9	Y	2	2	0				-0-
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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																
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	91 476 9	1	1032	3	Y	433	433	0			-0-
10	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	70 270 9	1	819	3	Y	245	245	0			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	104 141 9	1	874	3	Y	128	128	0			-0-
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	123 150 9	1	1152	3	Y	136	136	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
MYRA KELLEY 06		WELL #:		01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745							
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	150 N	124	-0-	-26	-0-		124	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-		74	3			Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		89	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		200	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	3			Y	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-		282	3	18	9	Y	16	16	0			-0-

FRANCIS WILSON 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-		41	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-		54	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-		84	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	3			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-		25	1	225	3	Y	-0-					-0-

KLEINE 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERT GRUNDER 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652					
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-		363	3	25	9	N	23	23	0			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-		694	3	26	9	N	24	24	0			-0-
11	390 N	268	-0-	-122	-0-		256	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-
01	682 N	81	-0-	-601	-0-		71	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	252 N	35	-0-	-217	-0-		31	3	4	9	N	4	4	0			-0-

RIEDEL 02				WELL #:		01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902					
09	90 N	68	-0-	-22	-0-		61	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		85	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		50	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-		163	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					-0-

JAMES GANO 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL KOOPMAN 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
				WELL #:		01H	RRCID ->	267753	COMPL.	DATE	06/25/2011	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.13680	-	19775			
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
09	450 X	450	-0-		-0-		-0-			15 1		187 3	Y	225		225 0			-0-	
10	324 X	324	-0-		-0-		-0-			248 9		157 3	Y	141		141 0			-0-	
11	339 X	339	-0-		-0-		-0-			155 9		96 3	Y	213		213 0			-0-	
12	176 X	176	-0-		-0-		-0-			9 1		155 3	Y	4		4 0			-0-	
										234 9										
										17 1										
										4 9										
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
J B DUDERSTADT 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267759	COMPL.	DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.13744	-	17951			
09	1620 X	1241	-0-		-379		-0-			1226 3		15 9	Y	14		14 0			-0-	
10	1364 N	1291	-0-		-73		-0-			1279 3		12 9	Y	11		11 0			-0-	
11	1293 N	1293	-0-		-0-		-0-			1276 3		17 9	Y	15		15 0			-0-	
12	1271 N	130	-0-		-1141		-0-			128 3		2 9	Y	2		2 0			-0-	
01	1271 N	39	-0-		-1232		-0-			35 3		4 9	Y	4		4 0			-0-	
02	1204 N	28	-0-		-1176		-0-			27 3		1 9	Y	1		1 0			-0-	
WILD 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267976	COMPL.	DATE	04/26/2012	TOTAL	DEPTH	13958	PERF.14220	-	18672			
09	900 N	472	-0-		-428		-0-			472 3			Y	-0-					-0-	
10	806 N	398	-0-		-408		-0-			394 3		4 9	Y	4		4 0			-0-	
11	900 N	366	-0-		-534		-0-			362 3		4 9	Y	4		4 0			-0-	
12	496 N	110	-0-		-386		-0-			109 3		1 9	Y	1		1 0			-0-	
01	501 N	501	-0-		-0-		-0-			482 3		19 9	Y	17		17 0			-0-	
02	659 N	659	-0-		-0-		-0-			658 3		1 9	Y	1		1 0			-0-	
MYRA KELLEY 05				WELL #:		01H	RRCID ->	268197	COMPL.	DATE	05/20/2011	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.14741	-	17903			
09	1567 N	1567	-0-		-0-		-0-			1552 3		15 9	Y	14		14 0			-0-	
10	1736 N	1096	-0-		-640		-0-			1094 3		2 9	Y	2		2 0			-0-	
11	1590 N	644	-0-		-946		-0-			635 3		9 9	Y	8		8 0			-0-	
12	1612 N	128	-0-		-1484		-0-			125 3		3 9	Y	3		3 0			-0-	
01	1085 N	987	-0-		-98		-0-			987 3			Y	-0-					-0-	
02	792 N	792	-0-		-0-		-0-			789 3		3 9	Y	3		3 0			-0-	
COSTLOW 01				WELL #:		02H	RRCID ->	268205	COMPL.	DATE	03/20/2012	TOTAL	DEPTH	13783	PERF.13840	-	17662			
09	556 N	556	-0-		-0-		-0-			556 3			N	-0-					-0-	
10	649 N	649	-0-		-0-		-0-			649 3			N	-0-					-0-	
11	499 N	499	-0-		-0-		-0-			499 3			N	-0-					-0-	
12	589 N	39	-0-		-550		-0-			39 3			N	-0-					-0-	
01	651 N	86	-0-		-565		-0-			86 3			N	-0-					-0-	
02	476 N	382	-0-		-94		-0-			382 3			N	-0-					-0-	
PEDRAZA 01				WELL #:		01H	RRCID ->	268513	COMPL.	DATE	01/11/2012	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.13920	-	17912			
09	700 N	700	-0-		-0-		-0-			692 3		8 9	Y	7		7 0			-0-	
10	685 N	685	-0-		-0-		-0-			676 3		9 9	Y	8		8 0			-0-	
11	780 N	663	-0-		-117		-0-			653 3		10 9	Y	9		9 0			-0-	
12	713 N	699	-0-		-14		-0-			670 3		29 9	Y	26		26 0			-0-	
01	682 N	628	-0-		-54		-0-			617 3		11 9	Y	10		10 0			-0-	
02	616 N	565	-0-		-51		-0-			558 3		7 9	Y	6		6 0			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
SCHORLEMER 02														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525398														
WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301														
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
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	111 1	470 3	Y	8	8	0			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	80 1	558 3	Y	20	20	0			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	116 1	564 3	Y	10	10	0			-0-
12	620 N	257	-0-	-363	-0-	11 9	200 3	Y	30	30	0			-0-
*01	651 N	424	-0-	-227	-0-	24 1	189 3	Y	187	187	0			-0-
02	644 N	351	-0-	-293	-0-	33 9	295 3	Y	22	22	0			-0-
						29 1								
						206 9								
						32 1								
						24 9								
BRUNS 01													WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13528 - 18271	
09	1920 X	1276	-0-	-644	-0-	88 1	922 3	Y	242	242	0			-0-
10	1984 X	1856	-0-	-128	-0-	266 9	1288 3	Y	396	396	0			-0-
11	1920 X	739	-0-	-1181	-0-	132 1	261 3	Y	406	406	0			-0-
*12	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	436 9	7274 3	Y	2046	2046	0			-0-
*01	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	31 1	8462 3	Y	370	370	0			-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	447 9		Y	-0-					-0-
						908 1								
						2251 9								
						731 1								
						407 9								
BRUNS 01													WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13490 - 18371	
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	43 1	448 3	Y	1	1	0			-0-
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	1 9	381 3	Y	2	2	0			-0-
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	39 1	45 3	Y	1	1	0			-0-
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	2 9	376 3	Y	1	1	0			-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	6 1	378 3	Y	1	1	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-					-0-
						47 1								
						1 9								
						33 1								
						1 9								
AFFLERBACH 01													WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	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									
GARVEL 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
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
09	209 X	209	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	Y	68	68	0		-0-
						75 9							
10	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	54 1	957 3	Y	47	47	0		-0-
						52 9							
11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	77 1	948 3	Y	6	6	0		-0-
						7 9							
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	85 1	898 3	Y	15	15	0		-0-
						17 9							
*01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	53 1	778 3	Y	42	42	0		-0-
						46 9							
*02	723 X	723	-0-	-0-	-0-	75 1	634 3	Y	13	13	0		-0-
						14 9							

BRUNS 01				WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13480 - 18181	
09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	154 1	1616 3	Y	433	433	0		-0-
						476 9							
10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	169 1	1645 3	Y	446	446	0		-0-
						491 9							
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	32 1	250 3	Y	76	76	0		-0-
						84 9							
*12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	177 1	1417 3	Y	302	302	0		-0-
						332 9							
*01	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	103 1	1198 3	Y	251	251	0		-0-
						276 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JO ANN MUELLER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
09	660 N	371	-0-	-289	-0-	371 3		Y	-0-				-0-
10	589 N	297	-0-	-292	-0-	297 3		Y	-0-				-0-
11	450 N	222	-0-	-228	-0-	222 3		Y	-0-				-0-
12	372 N	129	-0-	-243	-0-	129 3		Y	-0-				-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	935 3	35 9	Y	32	32	0		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463 3	6 9	Y	5	5	0		-0-

HOPE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181	
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	72 1	3165 3	Y	484	484	0		-0-
						532 9							
10	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	251 1	5481 3	Y	910	910	0		-0-
						1001 9							
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	115 1	2648 3	Y	485	485	0		-0-
						534 9							
*12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88 1	2578 3	Y	461	461	0		-0-
						507 9							
*01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	53 1	2285 3	Y	392	392	0		-0-
						431 9							
*02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	11	11	0		-0-
						12 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	Y	248	248	0	-0-
						273	9							
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	210	1	2266	3	Y	338	338	0	-0-
						372	9							
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	84	1	2675	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
*12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	3	Y	311	311	0	-0-
						342	9							
*01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	45	1	1287	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
*02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	42	1	1798	3	Y	317	317	0	-0-
						349	9							
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971														
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	866	3	Y	131	131	0	-0-
						144	9							
10	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	331	1	7227	3	Y	967	967	0	-0-
						1064	9							
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	230	1	5322	3	Y	785	785	0	-0-
						864	9							
*12	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	131	1	3828	3	Y	451	451	0	-0-
						496	9							
*01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	80	1	3404	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
*02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	63	1	2044	3	Y	243	243	0	-0-
						267	9							
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742														
09	4080 X	43	-0-	-4037	-0-	37	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
10	3999 X	2414	-0-	-1585	-0-	2293	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
11	3180 X	1875	-0-	-1305	-0-	1787	3	88	9	Y	80	80	0	-0-
12	2821 X	1220	-0-	-1601	-0-	1122	3	98	9	Y	89	89	0	-0-
01	2294 X	1265	-0-	-1029	-0-	1178	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
02	2184 X	366	-0-	-1818	-0-	338	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301														
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	50	1	218	3	Y	76	76	0	-0-
						84	9							
10	558 N	422	-0-	-136	-0-	39	1	278	3	Y	95	95	0	-0-
						105	9							
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	49	1	239	3	Y	80	80	0	-0-
						88	9							
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
*01	310 N	268	-0-	-42	-0-	24	1	135	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	22	1	205	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC															
SCHORLEMER 02															
WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	750 N	581	-0-	-169	-0-	101	1	432	3	Y	44	44	0		-0-
						48	9								
10	3100 N	20754	-0-	17654	17654	2588	1	18147	3	Y	17	17	0		-0-
						19	9								
11	3000 N	6816	-0-	3816	21470	1160	1	5641	3	Y	14	14	0		-0-
						15	9								
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	18370					Y	-0-				-0-
01	18370 X	-0-	-0-	-18370	-0-					Y	-0-				-0-
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-				-0-
DWORACZYK 01														TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901	
WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012															
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	280	1	3176	3	Y	494	494	0		-0-
						543	9								
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	1713	3	Y	287	287	0		-0-
						316	9								
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	95	1	3020	3	Y	515	515	0		-0-
						567	9								
*12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	3	Y	442	442	0		-0-
						486	9								
*01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	3	Y	235	235	0		-0-
						259	9								
*02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	52	1	2237	3	Y	371	371	0		-0-
						408	9								
DWORACZYK 01														TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961	
WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012															
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	288	1	3271	3	Y	473	473	0		-0-
						520	9								
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	312	1	3356	3	Y	154	154	0		-0-
						169	9								
11	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	152	1	4834	3	Y	683	683	0		-0-
						751	9								
*12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	156	1	4652	3	Y	695	695	0		-0-
						765	9								
*01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	66	1	1892	3	Y	226	226	0		-0-
						249	9								
*02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	84	1	3646	3	Y	377	377	0		-0-
						415	9								
SCHROEDER 01														TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501	
WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
GARVEL 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	55 1	984 3	Y			23	23 0				-0-
						25 9										
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	176 1	3099 3	Y			186	186 0				-0-
						205 9										
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	171 1	2107 3	Y			119	119 0				-0-
						131 9										
*12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	225 1	2379 3	Y			199	199 0				-0-
						219 9										
*01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	168 1	2459 3	Y			160	160 0				-0-
						176 9										
*02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	184 1	1551 3	Y			117	117 0				-0-
						129 9										
SIEVERS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841				
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	402 1	1711 3	Y			92	92 0				-0-
						101 9										
10	2139 N	1429	-0-	-710	-0-	172 1	1206 3	Y			46	46 0				-0-
						51 9										
11	2070 N	104	-0-	-1966	-0-	18 1	86 3	Y			-0-					-0-
12	2139 N	530	-0-	-1609	-0-	56 1	473 3	Y			1	1 0				-0-
						1 9										
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	319 1	1744 3	Y			-0-					-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	128 1	1165 3	Y			20	20 0				-0-
						22 9										
GARVEL 01				WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971				
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	123 1	2219 3	Y			299	299 0				-0-
						329 9										
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	127 1	2238 3	Y			306	306 0				-0-
						337 9										
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	178 1	2200 3	Y			314	314 0				-0-
						345 9										
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	209 1	2213 3	Y			285	285 0				-0-
						314 9										
*01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	133 1	1949 3	Y			225	225 0				-0-
						248 9										
*02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	167 1	1406 3	Y			34	34 0				-0-
						37 9										
HOPE 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671				
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	82 1	3607 3	Y			135	135 0				-0-
						149 9										
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	209 1	4567 3	Y			115	115 0				-0-
						127 9										
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	163 1	3776 3	Y			712	712 0				-0-
						783 9										
*12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	124 1	3624 3	Y			676	676 0				-0-
						744 9										
*01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	78 1	3363 3	Y			616	616 0				-0-
						678 9										
*02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	76 1	2474 3	Y			472	472 0				-0-
						519 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HAROLD GOHMERT 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 268964	COMPL.	DATE 08/29/2012	TOTAL	DEPTH 13753	PERF.13717	- 19761		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	244	3	48	9	Y	44	44 0		-0-	
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	451	3	116	9	Y	105	105 0		-0-	
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	463	3	11	9	Y	10	10 0		-0-	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	839	3	28	9	Y	25	25 0		-0-	
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	704	3	26	9	Y	24	24 0		-0-	
02	448 N	228	-0-	-220	-0-	224	3	4	9	Y	4	4 0		-0-	
BARROW 01				WELL #:	04H	RRCID	-> 269397	COMPL.	DATE 04/08/2013	TOTAL	DEPTH 13740	PERF.13720	- 17351		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BARROW 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 269567	COMPL.	DATE 04/08/2013	TOTAL	DEPTH 13711	PERF.13715	- 17361		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BARROW 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 270125	COMPL.	DATE 04/08/2013	TOTAL	DEPTH 13729	PERF.13685	- 17301		
09	930 N	143	-0-	-787	-0-	11	1	126	3	Y	5	5 0		-0-	
						6	9								
10	961 N	467	-0-	-494	-0-	33	1	384	3	Y	45	45 0		-0-	
						50	9								
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	743	3	Y	64	64 0		-0-	
						70	9								
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	106	1	819	3	Y	31	31 0		-0-	
						34	9								
*01	403 N	31	-0-	-372	-0-	3	1	27	3	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-	
FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 270332	COMPL.	DATE 05/17/2012	TOTAL	DEPTH 13648	PERF.15357	- 18559		
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			97	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			97	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			97	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			97	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			97	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			97	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
FINNEY-BARKER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615														
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025														
COLMAN														
WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196														
09	71	N	71	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			54
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			54
11	97	N	97	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			54
12	169	N	169	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			54
01	149	N	149	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			54
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			54
TIETZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781														
09	1777	N	1777	-0-	-0-	1748	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
10	1922	N	1579	-0-	-343	1571	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
11	1770	N	1740	-0-	-30	1708	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	1922	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	1594	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
02	1624	N	1120	-0-	-504	1103	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
DWORACZYK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050														
09	12349	X	12349	-0-	-0-	901	1	10210	3	Y	1125	1125	0	-0-
						1238	9							
10	11947	X	11947	-0-	-0-	917	1	9882	3	Y	1044	1044	0	-0-
						1148	9							
11	11071	X	11071	-0-	-0-	304	1	9680	3	Y	988	988	0	-0-
						1087	9							
*12	10863	X	10863	-0-	-0-	309	1	9225	3	Y	1208	1208	0	-0-
						1329	9							
*01	7192	X	5291	-0-	-1901	158	1	4520	3	Y	557	557	0	-0-
						613	9							
*02	10280	X	10280	-0-	-0-	205	1	8853	3	Y	1111	1111	0	-0-
						1222	9							
EDWARD ROEDER 02														
WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13790 - 21771														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ZIMMERMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401														
09	3120	X	1433	-0-	-1687	1393	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
10	3100	X	1916	-0-	-1184	1870	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
11	2730	X	1903	-0-	-827	1847	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
12	2821	X	1258	-0-	-1563	1206	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
01	2821	X	650	-0-	-2171	633	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
02	1764	X	31	-0-	-1733	27	3	4	9	Y	4	4	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 #: 02H			RRCID -> 271406			COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 13616 PERF.13590 - 20871					
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
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			-0-
EDWARD ROEDER 02			WELL #: 04H			RRCID -> 271534			COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331					
09	4778 X		4778	-0-	-0-	-0-	350	1	3673	3	Y	686	686	0			-0-
							755	9									
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			-0-
BRUNS 01			WELL #: 07H			RRCID -> 271611			COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 13548 PERF.13528 - 20451					
09	4064 X		4064	-0-	-0-	-0-	275	1	2898	3	Y	810	810	0			-0-
							891	9									
10	3728 X		3728	-0-	-0-	-0-	276	1	2680	3	Y	702	702	0			-0-
							772	9									
11	3966 X		3966	-0-	-0-	-0-	321	1	2503	3	Y	1038	1038	0			-0-
							1142	9									
12	555 X		555	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	952 X		952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-
MATEJEK 01			WELL #: 05H			RRCID -> 271615			COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671					
09	4633 X		4633	-0-	-0-	-0-	103	1	3999	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
10	3856 X		3856	-0-	-0-	-0-	95	1	3277	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
11	2943 X		2943	-0-	-0-	-0-	66	1	2557	3	Y	291	291	0			-0-
							320	9									
*12	4083 X		4083	-0-	-0-	-0-	88	1	3518	3	Y	434	434	0			-0-
							477	9									
*01	3534 X		3519	-0-	-15	-0-	64	1	3085	3	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
02	3192 X		3153	-0-	-39	-0-	65	1	2707	3	Y	346	346	0			-0-
							381	9									
MATEJEK 01			WELL #: 02H			RRCID -> 271616			COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011					
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL EF LLC)		FORD SHALE		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MATEJEK 01				//CONT.// 525398		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1800 X	262	-0-	-1538	-0-	6 1	220 3	Y			33	33 0		-0-	
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	36 9	2540 3	Y			70	70 0		-0-	
11	1800 X	281	-0-	-1519	-0-	74 1	257 3	Y			15	15 0		-0-	
12	1457 X	6	-0-	-1451	-0-	77 9	4 9	Y			4	4 0		-0-	
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	17 9		Y			-0-			-0-	
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-	2 3		Y			-0-			-0-	
MATEJEK 01				WELL #: 04H	RRCID -> 271618	COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541					
09	2880 X	2279	-0-	-601	-0-	49 1	1899 3	Y			301	301 0		-0-	
10	3007 X	397	-0-	-2610	-0-	331 9	292 3	Y			88	88 0		-0-	
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	8 1	2529 3	Y			413	413 0		-0-	
*12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	97 9	2594 3	Y			440	440 0		-0-	
*01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	65 1	2477 3	Y			429	429 0		-0-	
02	2856 X	2604	-0-	-252	-0-	484 9	2158 3	Y			358	358 0		-0-	
HAMILTON WALLIS				WELL #: 1H	RRCID -> 271734	COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13961		PERF.14346 - 20043					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
02	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					
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y			-0-			151	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-			151	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y			-0-			151	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y			-0-			151	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y			-0-			151	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y			-0-			151	
RIEDELSE 02				WELL #: 02H	RRCID -> 271736	COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC METTING NEUTZLER 01				//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT		
				WELL #:	03H	RRCID ->	271737	COMPL.	DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.	13820 - 17621
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	73 157	1 9	825	3	Y	143	143	0	-0-
10	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	69 144	1 9	811	3	Y	131	131	0	-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	91 139	1 9	834	3	Y	126	126	0	-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	111 141	1 9	866	3	Y	128	128	0	-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	98 120	1 9	823	3	Y	109	109	0	-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	81	1	758	3	Y	-0-			-0-

CHARLES RIEDESEL 01					WELL #:	3	RRCID ->	271815	COMPL.	DATE	11/02/2013	TOTAL	DEPTH	13627	PERF.13558 - 21284

09	4410	X	4104	-0-	-306	-0-	734 245	1 9	3125	3	Y	223	223	0	-0-
10	4557	X	3928	-0-	-629	-0-	461 231	1 9	3236	3	Y	210	210	0	-0-
11	4260	X	3323	-0-	-937	-0-	532 195	1 9	2596	3	Y	177	177	0	-0-
12	4247	X	2626	-0-	-1621	-0-	265 118	1 9	2243	3	Y	107	107	0	-0-
*01	4247	X	2021	-0-	-2226	-0-	295 108	1 9	1618	3	Y	98	98	0	-0-
*02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	439 196	1 9	4011	3	Y	178	178	0	-0-

CHARLES RIEDESEL 01					WELL #:	2	RRCID ->	272165	COMPL.	DATE	11/02/2013	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.13590 - 20491

09	660	N	610	-0-	-50	-0-	107 48	1 9	455	3	Y	44	44	0	-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	67 50	1 9	474	3	Y	45	45	0	-0-
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	90 45	1 9	439	3	Y	41	41	0	-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	49 31	1 9	419	3	Y	28	28	0	-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	206 111	1 9	1133	3	Y	101	101	0	-0-
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	96 84	1 9	884	3	Y	76	76	0	-0-

LEY					WELL #:	1H	RRCID ->	272175	COMPL.	DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.14224 - 18441
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			39
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			39
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			39
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			39
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			39
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			39

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611														
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
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-									-0-
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	216 1	2531 3	Y	-0-	346	346 0			-0-
						381 9								
11	1890 X	962	-0-	-928	-0-	83 1	766 3	Y	103	103 0				-0-
						113 9								
12	1953 X	1318	-0-	-635	-0-	131 1	1022 3	Y	150	150 0				-0-
						165 9								
*01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	322 1	2703 3	Y	311	311 0				-0-
						342 9								
*02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	416 1	3891 3	Y	420	420 0				-0-
						462 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281														
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	334 1	1427 3	Y	246	246 0				-0-
						271 9								
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	222 1	1561 3	Y	257	257 0				-0-
						283 9								
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	316 1	1543 3	Y	272	272 0				-0-
						299 9								
*12	186 N	168	-0-	-18	-0-	12 1	100 3	Y	51	51 0				-0-
						56 9								
*01	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	433 1	2373 3	Y	168	168 0				-0-
						185 9								
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	84 1	774 3	Y	68	68 0				-0-
						75 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	2	2 0				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2	2 0				-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	405 1	1986 3	Y	342	342 0				-0-
						376 9								
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	187 1	1593 3	Y	255	255 0				-0-
						281 9								
*01	3100 N	3366	-0-	266	266	448 1	2477 3	Y	401	401 0				-0-
						441 9								
*02	2800 N	2833	-0-	33	299	242 1	2220 3	Y	337	337 0				-0-
						371 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
09	2760 X	991	-0-	-1769	-0-	175 1	746 3	Y	64	64 0				-0-
						70 9								
10	2852 X	42	-0-	-2810	-0-	4 1	27 3	Y	10	10 0				-0-
						11 9								
11	2760 X	361	-0-	-2399	-0-	53 1	263 3	Y	41	41 0				-0-
						45 9								
*12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-					-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-					-0-
02	924 X	-0-	-0-	-924	-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 SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241														
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	
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	217 1	925 3	Y	162	162 0			-0-	
						178 9								
10	620 N	418	-0-	-202	-0-	42 1	299 3	Y	70	70 0			-0-	
						77 9								
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	239 1	1171 3	Y	177	177 0			-0-	
						195 9								
12	1302 N	525	-0-	-777	-0-	46 1	392 3	Y	79	79 0			-0-	
						87 9								
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	107 1	590 3	Y	85	85 0			-0-	
						94 9								
02	1176 N	1074	-0-	-102	-0-	87 1	797 3	Y	173	173 0			-0-	
						190 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161														
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	628 1	2673 3	Y	396	396 0			-0-	
						436 9								
10	4340 X	3291	-0-	-1049	-0-	365 1	2571 3	Y	323	323 0			-0-	
						355 9								
11	4230 X	2372	-0-	-1858	-0-	367 1	1788 3	Y	197	197 0			-0-	
						217 9								
*12	4371 X	1678	-0-	-2693	-0-	160 1	1363 3	Y	141	141 0			-0-	
						155 9								
*01	4371 X	3878	-0-	-493	-0-	528 1	2907 3	Y	403	403 0			-0-	
						443 9								
02	3500 X	665	-0-	-2835	-0-	62 1	571 3	Y	29	29 0			-0-	
						32 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	48	48 0			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 0			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100	100 0			-0-	
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	12	12 0			-0-	
						13 9								
*02	2800 N	2891	-0-	91	91	285 1	2599 3	Y	6	6 0			-0-	
						7 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141														
09	240 N	98	-0-	-142	-0-	3 1	15 3	Y	73	73 0			-0-	
						80 9								
10	620 N	484	-0-	-136	-0-	55 1	386 3	Y	39	39 0			-0-	
						43 9								
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	274 1	1337 3	Y	53	53 0			-0-	
						58 9								
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	66	66 0			-0-	
						73 9								
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	288 1	1579 3	Y	59	59 0			-0-	
						65 9								
02	1176 N	158	-0-	-1018	-0-	7 1	68 3	Y	75	75 0			-0-	
						83 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 #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	44	44 0		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	3 9		Y	3	3 0		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	31 9		Y	28	28 0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1				Y	-0-			-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	202 9	275 3			Y	184	184 0		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	19 9		Y	17	17 0		-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171														
09	2640 X	348	-0-	-2292	-0-	23 1	109 3	216 9		Y	196	196 0		-0-
10	2728 X	307	-0-	-2421	-0-	31 1	218 3	58 9		Y	53	53 0		-0-
11	2280 X	165	-0-	-2115	-0-	15 1	78 3	72 9		Y	65	65 0		-0-
12	372 N	17	-0-	-355	-0-	4 3	13 9			Y	12	12 0		-0-
*01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	243 1	1390 3	662 9		Y	602	602 0		-0-
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	104 1	959 3	395 9		Y	359	359 0		-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421														
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	1553 1	6612 3	288 9		Y	262	262 0		-0-
10	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	1051 1	7376 3	233 9		Y	212	212 0		-0-
11	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	1320 1	6426 3	160 9		Y	145	145 0		-0-
*12	7285 X	6370	-0-	-915	-0-	653 1	5534 3	183 9		Y	166	166 0		-0-
*01	7285 X	4219	-0-	-3066	-0-	653 1	3564 3	2 9		Y	2	2 0		-0-
02	6580 X	1418	-0-	-5162	-0-	140 1	1275 3	3 9		Y	3	3 0		-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471														
09	1230 N	703	-0-	-527	-0-	46 1	525 3	132 9		Y	120	120 0		-0-
10	899 N	436	-0-	-463	-0-	26 1	278 3	132 9		Y	120	120 0		-0-
11	930 N	157	-0-	-773	-0-	1 1	34 3	122 9		Y	111	111 0		-0-
12	713 N	156	-0-	-557	-0-	1 1	36 3	119 9		Y	108	108 0		-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16 1	467 3	32 9		Y	29	29 0		-0-
*02	2800 N	6021	-0-	3221	3221	135 1	5806 3	80 9		Y	73	73 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 #:	06H	RRCID	-> 272946	COMPL.	DATE 10/21/2014	TOTAL	DEPTH 13414	PERF.13580	- 20511		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	5070 X	4063	-0-	-1007	-0-	258 866 9	1	2939	3	Y	787	787	0		-0-
10	5239 X	4373	-0-	-866	-0-	300 824 9	1	3249	3	Y	749	749	0		-0-
11	4950 X	4005	-0-	-945	-0-	102 658 9	1	3245	3	Y	598	598	0		-0-
*12	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	196 563 9	1	5849	3	Y	512	512	0		-0-
*01	4371 X	310	-0-	-4061	-0-	3 208 9	1	99	3	Y	189	189	0		-0-
02	3948 X	1906	-0-	-2042	-0-	25 812 9	1	1069	3	Y	738	738	0		-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	04H	RRCID	-> 273118	COMPL.	DATE 10/13/2014	TOTAL	DEPTH 13740	PERF.13640	- 17541		
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 15 9	1	38	3	Y	14	14	0		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 51 9	1	212	3	Y	46	46	0		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 36 9	1	52	3	Y	33	33	0		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 58 9	1	97	3	Y	53	53	0		-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 9 9	1	69	3	Y	8	8	0		-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 10 9	1	35	3	Y	9	9	0		-0-
SCHORLEMER 02				WELL #:	06H	RRCID	-> 273162	COMPL.	DATE 03/31/2015	TOTAL	DEPTH 13503	PERF.13600	- 18341		
09	750 X	583	-0-	-167	-0-	24 432 9	1	127	3	Y	393	393	0		-0-
10	775 X	500	-0-	-275	-0-	13 386 9	1	101	3	Y	351	351	0		-0-
11	750 X	305	-0-	-445	-0-	10 237 9	1	58	3	Y	215	215	0		-0-
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	313 154 9	1	2657	3	Y	140	140	0		-0-
*01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	216 260 9	1	1201	3	Y	236	236	0		-0-
*02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	101 220 9	1	931	3	Y	200	200	0		-0-
WARLING 01				WELL #:	05H	RRCID	-> 273207	COMPL.	DATE 07/13/2015	TOTAL	DEPTH 13337	PERF.13690	- 20081		
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-				-0-
10	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	322 2130 9	1	3498	3	Y	1936	1936	0		-0-
11	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	121 2019 9	1	3851	3	Y	1835	1835	0		-0-
*12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	108 1150 9	1	3228	3	Y	1045	1045	0		-0-
*01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	105 1235 9	1	3009	3	Y	1123	1123	0		-0-
02	4984 X	2717	-0-	-2267	-0-	48 605 9	1	2064	3	Y	550	550	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BRUNS 01				WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13577		PERF.13540 - 20571	
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
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	307 1	3220 3	Y	652	652	0		-0-
						717 9							
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	331 1	3217 3	Y	670	670	0		-0-
						737 9							
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	397 1	3083 3	Y	638	638	0		-0-
						702 9							
*12	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	282 1	2251 3	Y	441	441	0		-0-
						485 9							
*01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	157 1	1828 3	Y	334	334	0		-0-
						367 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRUNS 01				WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13510 - 20431	
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	185 1	1939 3	Y	372	372	0		-0-
						409 9							
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	208 1	2017 3	Y	387	387	0		-0-
						426 9							
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	252 1	1954 3	Y	376	376	0		-0-
						414 9							
*12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	247 1	1968 3	Y	360	360	0		-0-
						396 9							
*01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	133 1	1546 3	Y	265	265	0		-0-
						292 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRUNS 01				WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13660 - 20291	
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	278 1	2919 3	Y	568	568	0		-0-
						625 9							
10	818 X	818	-0-	-0-	-0-	62 1	601 3	Y	141	141	0		-0-
						155 9							
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	61 1	496 3	Y	364	364	0		-0-
						400 9							
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	361 1	2858 3	Y	20	20	0		-0-
						22 9							
*01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	203 1	2360 3	Y	309	309	0		-0-
						340 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WARLING 01				WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941	
09	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	412 1	4690 3	Y	1654	1654	0		-0-
						1819 9							
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	283 1	3066 3	Y	839	839	0		-0-
						923 9							
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	107 1	3409 3	Y	692	692	0		-0-
						761 9							
*12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	130 1	3896 3	Y	800	800	0		-0-
						880 9							
*01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	108 1	3110 3	Y	687	687	0		-0-
						756 9							
*02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	80 1	3473 3	Y	759	759	0		-0-
						835 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
09	2910 X	2219	-0-	-691	-0-	246 1	1091 3	Y		802	802 0		-0-
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	882 9	2575 3	Y		680	680 0		-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	364 1	1558 3	Y		1097	1097 0		-0-
*12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	748 9	2746 3	Y		557	557 0		-0-
*01	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	307 1	6374 3	Y		778	778 0		-0-
02	2716 X	2418	-0-	-298	-0-	1207 9	722 3	Y		1476	1476 0		-0-
						321 1							
						613 9							
						1143 1							
						856 9							
						72 1							
						1624 9							
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001													
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	382 1	4282 3	Y		374	374 0		-0-
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	411 9	4055 3	Y		367	367 0		-0-
11	3750 X	3713	-0-	-37	-0-	346 1	3003 3	Y		348	348 0		-0-
*12	3875 X	3717	-0-	-158	-0-	404 9	2932 3	Y		372	372 0		-0-
*01	3875 X	1857	-0-	-2018	-0-	327 1	1485 3	Y		177	177 0		-0-
02	3500 X	2823	-0-	-677	-0-	383 9	2162 3	Y		392	392 0		-0-
						376 1							
						409 9							
						177 1							
						195 9							
						230 1							
						431 9							
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422													
09	3030 X	2489	-0-	-541	-0-	186 1	2084 3	Y		199	199 0		-0-
10	2790 X	2527	-0-	-263	-0-	219 9	2132 3	Y		194	194 0		-0-
11	2550 X	2549	-0-	-1	-0-	182 1	2042 3	Y		259	259 0		-0-
12	2635 X	2463	-0-	-172	-0-	213 9	2003 3	Y		184	184 0		-0-
*01	2573 X	2105	-0-	-468	-0-	222 1	1717 3	Y		167	167 0		-0-
02	2380 X	2361	-0-	-19	-0-	285 9	1948 3	Y		186	186 0		-0-
						258 1							
						202 9							
						204 1							
						184 9							
						208 1							
						205 9							
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812													
09	2790 X	1207	-0-	-1583	-0-	88 1	988 3	Y		119	119 0		-0-
10	2883 X	444	-0-	-2439	-0-	131 9	365 3	Y		44	44 0		-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	31 1		Y		-0-			-0-
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	48 9		Y		-0-			-0-
*01	1240 X	115	-0-	-1125	-0-	7 1	58 3	Y		45	45 0		-0-
02	1120 X	56	-0-	-1064	-0-	50 9	41 3	Y		10	10 0		-0-
						4 1							
						11 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943													
M	ALLOW 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
09	2280 N	1976	-0-	-304	-0-	146	1	1636	3	Y	176	176 0	-0-
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	194	9	2258	3	Y	284	284 0	-0-
11	2910 X	931	-0-	-1979	-0-	312	9	751	3	Y	89	89 0	-0-
12	3007 X	213	-0-	-2794	-0-	82	1	112	3	Y	79	79 0	-0-
*01	3007 X	225	-0-	-2782	-0-	98	9	134	3	Y	68	68 0	-0-
02	2492 X	88	-0-	-2404	-0-	14	1	63	3	Y	16	16 0	-0-
						87	9						
						16	1						
						75	9						
						7	1						
						18	9						

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302													
09	3090 X	2817	-0-	-273	-0-	206	1	2315	3	Y	269	269 0	-0-
10	3038 X	2907	-0-	-131	-0-	296	9	2369	3	Y	305	305 0	-0-
11	2880 X	2851	-0-	-29	-0-	202	1	2283	3	Y	290	290 0	-0-
12	2914 X	2841	-0-	-73	-0-	336	9	2261	3	Y	263	263 0	-0-
*01	2914 X	2685	-0-	-229	-0-	249	1	2149	3	Y	255	255 0	-0-
02	2660 X	2622	-0-	-38	-0-	319	9	2159	3	Y	211	211 0	-0-
						291	1						
						289	9						
						255	1						
						281	9						
						231	1						
						232	9						

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692													
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	339	1	3809	3	Y	334	334 0	-0-
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	367	9	4027	3	Y	449	449 0	-0-
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	344	1	4163	3	Y	418	418 0	-0-
12	4526 X	648	-0-	-3878	-0-	494	9	528	3	Y	47	47 0	-0-
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	454	1			Y	-0-		-0-
02	4088 X	3112	-0-	-976	-0-	460	9	2662	3	Y	150	150 0	-0-
						68	1						
						52	9						
						285	1						
						165	9						

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BOLDT 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				WELL #:	08H	RRCID ->	276348	COMPL.	DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.	13610	-	19942	
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
09	4980 X	3227	-0-	-1753	-0-	234 361	1 9	2632	3	Y	328	328	0	-0-				
10	4464 X	3402	-0-	-1062	-0-	236 405	1 9	2761	3	Y	368	368	0	-0-				
11	3930 X	3108	-0-	-822	-0-	270 360	1 9	2478	3	Y	327	327	0	-0-				
12	3627 X	174	-0-	-3453	-0-	17 21	1 9	136	3	Y	19	19	0	-0-				
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-				
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	-0-			-0-				
WARLING 01				WELL #:	02H	RRCID ->	276392	COMPL.	DATE	12/12/2015	TOTAL	DEPTH	13516	PERF.	13930	-	20132	
09	3870 X	3344	-0-	-526	-0-	225 565	1 9	2554	3	Y	514	514	0	-0-				
10	3565 X	2999	-0-	-566	-0-	205 583	1 9	2211	3	Y	530	530	0	-0-				
11	3450 X	3119	-0-	-331	-0-	78 551	1 9	2490	3	Y	501	501	0	-0-				
*12	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	108 592	1 9	3227	3	Y	538	538	0	-0-				
*01	3565 X	3046	-0-	-519	-0-	86 484	1 9	2476	3	Y	440	440	0	-0-				
*02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	61 594	1 9	2618	3	Y	540	540	0	-0-				
WARLING 01				WELL #:	03H	RRCID ->	276393	COMPL.	DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.	13780	-	20102	
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	141 367	1 9	1600	3	Y	334	334	0	-0-				
10	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	131 377	1 9	1418	3	Y	343	343	0	-0-				
11	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	48 363	1 9	1514	3	Y	330	330	0	-0-				
12	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	56 337	1 9	1669	3	Y	306	306	0	-0-				
*01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	58 348	1 9	1659	3	Y	316	316	0	-0-				
*02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	35 358	1 9	1491	3	Y	325	325	0	-0-				
BARROW 01				WELL #:	08H	RRCID ->	276448	COMPL.	DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.	13790	-	16222	
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	81 136	1 9	910	3	Y	124	124	0	-0-				
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49 74	1 9	575	3	Y	67	67	0	-0-				
11	1140 N	644	-0-	-496	-0-	55 84	1 9	505	3	Y	76	76	0	-0-				
12	1178 N	947	-0-	-231	-0-	94 124	1 9	729	3	Y	113	113	0	-0-				
*01	620 N	514	-0-	-106	-0-	47 70	1 9	397	3	Y	64	64	0	-0-				
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	86 112	1 9	806	3	Y	102	102	0	-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
BOLDT 01				WELL #:	03H	RRCID ->	276615	COMPL.	DATE	02/08/2016	TOTAL	DEPTH	13583	PERF.	13690 - 19921
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	6210 X	5385	-0-	-825	-0-	408 1	398 9	4579	3	Y	362	362	0		-0-
10	6417 X	5192	-0-	-1225	-0-	376 1	411 9	4405	3	Y	374	374	0		-0-
11	6210 X	5241	-0-	-969	-0-	482 1	341 9	4418	3	Y	310	310	0		-0-
*12	6417 X	3071	-0-	-3346	-0-	323 1	239 9	2509	3	Y	217	217	0		-0-
*01	6417 X	1833	-0-	-4584	-0-	181 1	135 9	1517	3	Y	123	123	0		-0-
02	5040 X	82	-0-	-4958	-0-	7 1	11 9	64	3	Y	10	10	0		-0-
RESSMAN 01				WELL #:	08H	RRCID ->	276691	COMPL.	DATE	10/31/2015	TOTAL	DEPTH	13589	PERF.	13940 - 18772
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	229 1	209 9	2402	3	Y	190	190	0		-0-
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	233 1	209 9	2256	3	Y	190	190	0		-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	72 1	57 9	554	3	Y	52	52	0		-0-
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	13 1	6 9	104	3	Y	5	5	0		-0-
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2 1		19	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	10H	RRCID ->	277187	COMPL.	DATE	06/28/2015	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.	13650 - 18132
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	99 1	169 9	427	3	Y	154	154	0		-0-
10	341 N	68	-0-	-273	-0-	1 1	55 9	12	3	Y	50	50	0		-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	142 1	262 9	702	3	Y	238	238	0		-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	69 1	193 9	595	3	Y	175	175	0		-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39 1	188 9	225	3	Y	171	171	0		-0-
02	1036 N	862	-0-	-174	-0-	62 1	230 9	570	3	Y	209	209	0		-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	12H	RRCID ->	277193	COMPL.	DATE	07/09/2015	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.	13650 - 18132
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	80 1	98 9	344	3	Y	89	89	0		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 1	186 9	58	3	Y	169	169	0		-0-
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	2 3		7	9	Y	6	6	0		-0-
12	527 N	12	-0-	-515	-0-	1 1		5	3	Y	5	5	0		-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1		35	3	Y	77	77	0		-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	85 9		5	3	Y	7	7	0		-0-
						1 1	8 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 #:	11H	RRCID	-> 277238	COMPL.	DATE 07/01/2015	TOTAL	DEPTH 13549	PERF.14010	- 18212							
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	
09	1950	X	1340	-0-	-610	-0-			216	1	927	3	Y	179	179	0			-0-	
									197	9										
10	1984	X	1819	-0-	-165	-0-			196	1	1378	3	Y	223	223	0			-0-	
									245	9										
11	1920	X	1502	-0-	-418	-0-			222	1	1089	3	Y	174	174	0			-0-	
									191	9										
12	1798	X	201	-0-	-1597	-0-			17	1	142	3	Y	38	38	0			-0-	
									42	9										
*01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-			319	1	1763	3	Y	274	274	0			-0-	
									301	9										
*02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-			161	1	1484	3	Y	251	251	0			-0-	
									276	9										
HOPE 01					WELL #:	06H	RRCID	-> 277495	COMPL.	DATE 10/01/2014	TOTAL	DEPTH 13529	PERF.13580	- 22362						
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-			85	1	3726	3	Y	678	678	0			-0-	
									746	9										
10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-			223	1	4886	3	Y	1054	1054	0			-0-	
									1159	9										
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-			155	1	3575	3	Y	803	803	0			-0-	
									883	9										
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-			2	1	68	3	Y	23	23	0			-0-	
									25	9										
*01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-			20	1	864	3	Y	176	176	0			-0-	
									194	9										
*02	660	X	660	-0-	-0-	-0-			16	1	504	3	Y	127	127	0			-0-	
									140	9										
RESSMAN 01					WELL #:	03H	RRCID	-> 277496	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 13568	PERF.13510	- 18842						
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-			84	1	879	3	Y	162	162	0			-0-	
									178	9										
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-			13	1	131	3	Y	52	52	0			-0-	
									57	9										
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-			250	1	1942	3	Y	408	408	0			-0-	
									449	9										
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-			75	1	597	3	Y	87	87	0			-0-	
									96	9										
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-			82	1	950	3	Y	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
RESSMAN 01					WELL #:	04H	RRCID	-> 277497	COMPL.	DATE 09/05/2015	TOTAL	DEPTH 13637	PERF.13810	- 18942						
09	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-			105	1	1096	3	Y	153	153	0			-0-	
									168	9										
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-			11	1	107	3	Y	18	18	0			-0-	
									20	9										
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-			215	1	1664	3	Y	191	191	0			-0-	
									210	9										
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	261	X	261	-0-	-0-	-0-			20	1	233	3	Y	7	7	0			-0-	
									8	9										
02	0	X	-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									
RESSMAN 01				WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13590 - 18972	
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
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	72 1	752 3	Y		115	115 0		-0-
						127 9							
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	265 1	2568 3	Y		338	338 0		-0-
						372 9							
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	101 1	781 3	Y		106	106 0		-0-
						117 9							
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	13 1	105 3	Y		8	8 0		-0-
						9 9							
*01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	112 1	1299 3	Y		29	29 0		-0-
						32 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
RESSMAN 01				WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533	
09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	70 1	734 3	Y		146	146 0		-0-
						161 9							
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	77 1	745 3	Y		174	174 0		-0-
						191 9							
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	129 1	999 3	Y		179	179 0		-0-
						197 9							
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	80 1	634 3	Y		84	84 0		-0-
						92 9							
*01	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	84 1	974 3	Y		26	26 0		-0-
						29 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
RESSMAN 01				WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102	
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	370 1	3874 3	Y		553	553 0		-0-
						608 9							
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	404 1	3916 3	Y		570	570 0		-0-
						627 9							
11	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	175 1	1359 3	Y		201	201 0		-0-
						221 9							
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	Y		3	3 0		-0-
						3 9							
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
RESSMAN 01				WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092	
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	330 1	3459 3	Y		469	469 0		-0-
						516 9							
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	285 1	2759 3	Y		401	401 0		-0-
						441 9							
11	64 X	64	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	Y		1	1 0		-0-
						1 9							
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	10 1	81 3	Y		15	15 0		-0-
						17 9							
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y		2	2 0		-0-
						2 9							
02	0 X	-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														
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752														
M O	ALLOW 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
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	328 1	641 9	3441 3	Y	583	583 0			-0-
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	351 1	645 9	3411 3	Y	586	586 0			-0-
11	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	193 1	275 9	1502 3	Y	250	250 0			-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	31 3	Y	1	1 0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262														
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	1 1	28 9	5 3	Y	25	25 0			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	33 1	34 9	236 3	Y	31	31 0			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	29 1	29 9	144 3	Y	26	26 0			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
*01	217 N	80	-0-	-137	-0-	5 1	45 9	30 3	Y	41	41 0			-0-
02	196 N	22	-0-	-174	-0-	1 1	11 9	10 3	Y	10	10 0			-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332														
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	637 1	596 9	2733 3	Y	542	542 0			-0-
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	422 1	571 9	2976 3	Y	519	519 0			-0-
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	599 1	691 9	2946 3	Y	628	628 0			-0-
*12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	249 1	373 9	2119 3	Y	339	339 0			-0-
*01	2294 X	1246	-0-	-1048	-0-	157 1	217 9	872 3	Y	197	197 0			-0-
02	2072 X	1428	-0-	-644	-0-	122 1	183 9	1123 3	Y	166	166 0			-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242														
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	495 1	51 9	2105 3	Y	46	46 0			-0-
10	2108 X	1925	-0-	-183	-0-	232 1	65 9	1628 3	Y	59	59 0			-0-
11	3450 X	1624	-0-	-1826	-0-	264 1	73 9	1287 3	Y	66	66 0			-0-
12	3565 X	715	-0-	-2850	-0-	72 1	30 9	613 3	Y	27	27 0			-0-
*01	3565 X	993	-0-	-2572	-0-	148 1	35 9	810 3	Y	32	32 0			-0-
02	2464 X	356	-0-	-2108	-0-	27 1	78 9	251 3	Y	71	71 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
WARLING 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-			-0-
10	3224 X	2069	-0-	-1155	-0-	94	1	1030	3	Y	859	859 0	-0-
						945	9						
11	3120 X	2690	-0-	-430	-0-	53	1	1679	3	Y	871	871 0	-0-
						958	9						
*12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	117	117 0	-0-
						129	9						
*01	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	50	1	1441	3	Y	407	407 0	-0-
						448	9						
02	2520 X	552	-0-	-1968	-0-	6	1	262	3	Y	258	258 0	-0-
						284	9						

HOPE 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957	
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	84	1	3679	3	Y	820	820 0	-0-
						902	9						
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	205	1	4478	3	Y	1017	1017 0	-0-
						1119	9						
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	146	1	3365	3	Y	649	649 0	-0-
						714	9						
*12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	111	1	3250	3	Y	695	695 0	-0-
						765	9						
*01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	94	1	4012	3	Y	751	751 0	-0-
						826	9						
*02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	17	1	560	3	Y	157	157 0	-0-
						173	9						

MATEJEK 01				WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATEJEK 01				WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887	
09	5130 X	5043	-0-	-87	-0-	111	1	4276	3	Y	596	596 0	-0-
						656	9						
10	5301 X	5031	-0-	-270	-0-	121	1	4159	3	Y	683	683 0	-0-
						751	9						
11	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	135	1	5206	3	Y	941	941 0	-0-
						1035	9						
*12	5208 X	3683	-0-	-1525	-0-	76	1	3047	3	Y	509	509 0	-0-
						560	9						
*01	5208 X	2009	-0-	-3199	-0-	14	1	707	3	Y	1171	1171 0	-0-
						1288	9						
02	5964 X	12	-0-	-5952	-0-	4	3	8	9	Y	7	7 0	-0-

MATEJEK 01				WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC WARLING 01														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 525398														
WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3270 X	2166	-0-	-1104	-0-	149	1	1690	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
10	2790 X	2171	-0-	-619	-0-	156	1	1689	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
11	2640 X	2416	-0-	-224	-0-	61	1	1934	3	Y	383	383	0	-0-
						421	9							
*12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	99	1	2959	3	Y	477	477	0	-0-
						525	9							
*01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	98	1	2803	3	Y	529	529	0	-0-
						582	9							
02	2268 X	713	-0-	-1555	-0-	13	1	579	3	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972														
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	123	1	1291	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	86	1	837	3	Y	136	136	0	-0-
						150	9							
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	57	1	442	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364														
09	33190 X	10996	-0-	-22194	-0-	868	1	9828	3	Y	273	273	0	-0-
						300	9							
10	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	955	1	10286	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
11	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	342	1	10872	3	Y	183	183	0	-0-
						201	9							
*12	11532 X	3174	-0-	-8358	-0-	95	1	2846	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
*01	11532 X	2699	-0-	-8833	-0-	78	1	2246	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
02	10668 X	2047	-0-	-8621	-0-	44	1	1886	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829														
09	DLQ G-10	3539	-0-	3539	7587	2905	3	634	9	Y	576	576	0	-0-
10	DLQ G-10	3379	-0-	3379	10966	2709	3	670	9	Y	609	609	0	-0-
11	DLQ G-10	3147	-0-	3147	14113	2536	3	611	9	Y	555	555	0	-0-
*12	17283 X	3170	-0-	-14113	-0-	2537	3	633	9	Y	575	575	0	-0-
*01	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2336	3	439	9	Y	399	399	0	-0-
02	2548 X	998	-0-	-1550	-0-	939	3	59	9	Y	54	54	0	-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 224

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 07H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
						RRCID ->	280295	COMPL.	DATE	02/18/2016	TOTAL	DEPTH	13649	PERF.	13760 - 19432			
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
09	8620 X	2737	-0-	-5883	-0-	196 319	1 9	2222	3	Y	290	290	0	-0-				
10	3193 X	2975	-0-	-218	-0-	221 371	1 9	2383	3	Y	337	337	0	-0-				
11	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	72 361	1 9	2285	3	Y	328	328	0	-0-				
*12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	87 358	1 9	2599	3	Y	325	325	0	-0-				
*01	2883 X	2500	-0-	-383	-0-	75 276	1 9	2149	3	Y	251	251	0	-0-				
02	2688 X	2113	-0-	-575	-0-	43 207	1 9	1863	3	Y	188	188	0	-0-				
JAMES GANO 01				WELL #:	08H	RRCID ->	280296	COMPL.	DATE	01/19/2016	TOTAL	DEPTH	13824	PERF.	13777 - 18837			
09	3859 X	1328	-0-	-2531	-0-	64 99	1 9	1165	3	Y	90	90	0	-0-				
10	2325 X	1787	-0-	-538	-0-	90 113	1 9	1584	3	Y	103	103	0	-0-				
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	71 51	1 9	873	3	Y	46	46	0	-0-				
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	113 75	1 9	1189	3	Y	68	68	0	-0-				
*01	1674 N	940	-0-	-734	-0-	57 55	1 9	828	3	Y	50	50	0	-0-				
*02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	206 134	1 9	1736	3	Y	122	122	0	-0-				
HARLAN METTING 01				WELL #:	04H	RRCID ->	280297	COMPL.	DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.	13867 - 19619			
09	DLQ G-10	21	-0-	21	335	19	3	2	9	Y	2	2	0	-0-				
10	DLQ G-10	811	-0-	811	1146	753	3	58	9	Y	53	53	0	-0-				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1146	-0-	3	-0-	9	Y	-0-	-0-	0	-0-				
*12	6542 X	5396	-0-	-1146	-0-	4994	3	402	9	Y	365	365	0	-0-				
*01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4461	3	305	9	Y	277	277	0	-0-				
*02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1183	3	64	9	Y	58	58	0	-0-				
HARLAN METTING 01				WELL #:	06H	RRCID ->	280298	COMPL.	DATE	04/20/2016	TOTAL	DEPTH	13833	PERF.	13910 - 19612			
09	7393 X	3490	-0-	-3903	-0-	3214	3	276	9	Y	251	251	0	-0-				
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3149	3	254	9	Y	231	231	0	-0-				
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3080	3	243	9	Y	221	221	0	-0-				
*12	3348 X	3071	-0-	-277	-0-	2829	3	242	9	Y	220	220	0	-0-				
*01	3348 X	2730	-0-	-618	-0-	2543	3	187	9	Y	170	170	0	-0-				
02	3024 X	976	-0-	-2048	-0-	930	3	46	9	Y	42	42	0	-0-				
JAMES GANO 01				WELL #:	07H	RRCID ->	280299	COMPL.	DATE	01/17/2016	TOTAL	DEPTH	13743	PERF.	13595 - 18703			
09	5096 X	1877	-0-	-3219	-0-	90 169	1 9	1618	3	Y	154	154	0	-0-				
10	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	86 158	1 9	1516	3	Y	144	144	0	-0-				
11	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	120 275	1 9	1487	3	Y	250	250	0	-0-				
12	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	139 147	1 9	1468	3	Y	134	134	0	-0-				
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	100 108	1 9	1468	3	Y	98	98	0	-0-				
02	1764 N	501	-0-	-1263	-0-	51 17	1 9	433	3	Y	15	15	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 #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331															
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
09	DLQ G-10	2293	-0-	2293	2293	1976	3	317	9	Y	288	288	0		-0-
10	DLQ G-10	2116	-0-	2116	4409	1779	3	337	9	Y	306	306	0		-0-
11	10536 X	6127	-0-	-4409	-0-	5690	3	437	9	Y	397	397	0		-0-
*12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4257	3	636	9	Y	578	578	0		-0-
*01	2356 X	2328	-0-	-28	-0-	1998	3	330	9	Y	300	300	0		-0-
02	2660 X	610	-0-	-2050	-0-	552	3	58	9	Y	53	53	0		-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649															
09	5459 X	2211	-0-	-3248	-0-	100	1	1816	3	Y	268	268	0		-0-
						295	9								
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	143	1	2511	3	Y	251	251	0		-0-
						276	9								
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	170	1	2106	3	Y	235	235	0		-0-
						259	9								
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	199	1	2102	3	Y	234	234	0		-0-
						257	9								
*01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	141	1	2065	3	Y	217	217	0		-0-
						239	9								
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	204	1	1726	3	Y	158	158	0		-0-
						174	9								
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352															
09	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7541	3489	3	316	9	Y	287	287	0		-0-
10	DLQ G-10	3558	-0-	3558	11099	3233	3	325	9	Y	295	295	0		-0-
11	DLQ G-10	3446	-0-	3446	14545	3160	3	286	9	Y	260	260	0		-0-
12	17752 X	3207	-0-	-14545	-0-	2912	3	295	9	Y	268	268	0		-0-
*01	3503 X	2999	-0-	-504	-0-	2784	3	215	9	Y	195	195	0		-0-
02	3164 X	1099	-0-	-2065	-0-	1040	3	59	9	Y	54	54	0		-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447															
09	DLQ G-10	3617	-0-	3617	5713	3267	3	350	9	Y	318	318	0		-0-
10	DLQ G-10	3213	-0-	3213	8926	2888	3	325	9	Y	295	295	0		-0-
11	DLQ G-10	3199	-0-	3199	12125	2918	3	281	9	Y	255	255	0		-0-
*12	14985 X	2860	-0-	-12125	-0-	2620	3	240	9	Y	218	218	0		-0-
*01	3162 X	2528	-0-	-634	-0-	2308	3	220	9	Y	200	200	0		-0-
02	2856 X	897	-0-	-1959	-0-	853	3	44	9	Y	40	40	0		-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332															
09	DLQ G-10	4145	-0-	4145	8550	3902	3	243	9	Y	221	221	0		-0-
10	DLQ G-10	3483	-0-	3483	12033	3261	3	222	9	Y	202	202	0		-0-
11	DLQ G-10	3287	-0-	3287	15320	3037	3	250	9	Y	227	227	0		-0-
12	18615 X	3295	-0-	-15320	-0-	3053	3	242	9	Y	220	220	0		-0-
*01	4247 X	2951	-0-	-1296	-0-	2727	3	224	9	Y	204	204	0		-0-
02	3836 X	2240	-0-	-1596	-0-	2185	3	55	9	Y	50	50	0		-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL MATEJEK 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				//CONT.// WELL #:		07H	RRCID ->	280330	COMPL.	DATE 02/20/2016	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.13675	- 18666			
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
09	9545 X	3682	-0-		-5863		-0-	87 1	3377	3	Y		198	198	0			-0-
								218 9										
10	3510 X	3510	-0-		-0-		-0-	95 1	3274	3	Y		128	128	0			-0-
								141 9										
11	5536 X	5536	-0-		-0-		-0-	134 1	5161	3	Y		219	219	0			-0-
								241 9										
*12	5754 X	5754	-0-		-0-		-0-	132 1	5247	3	Y		341	341	0			-0-
								375 9										
*01	3596 X	3219	-0-		-377		-0-	59 1	2826	3	Y		304	304	0			-0-
								334 9										
02	3248 X	2680	-0-		-568		-0-	58 1	2432	3	Y		173	173	0			-0-
								190 9										
MATEJEK 01				WELL #:		08H	RRCID ->	280344	COMPL.	DATE 02/21/2016	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.13559	- 18472			
09	21065 X	6565	-0-		-14500		-0-	154 1	5961	3	Y		409	409	0			-0-
								450 9										
10	7083 X	7083	-0-		-0-		-0-	187 1	6434	3	Y		420	420	0			-0-
								462 9										
11	7509 X	7509	-0-		-0-		-0-	179 1	6906	3	Y		385	385	0			-0-
								424 9										
*12	9860 X	9860	-0-		-0-		-0-	227 1	9058	3	Y		523	523	0			-0-
								575 9										
*01	6882 X	4815	-0-		-2067		-0-	96 1	4568	3	Y		137	137	0			-0-
								151 9										
02	6216 X	4782	-0-		-1434		-0-	99 1	4131	3	Y		502	502	0			-0-
								552 9										
WARLING 01				WELL #:		08H	RRCID ->	280368	COMPL.	DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH	13488	PERF.13621	- 19875			
09	4040 X	1667	-0-		-2373		-0-	86 1	985	3	Y		542	542	0			-0-
								596 9										
10	863 X	863	-0-		-0-		-0-	44 1	481	3	Y		307	307	0			-0-
								338 9										
11	1860 X	-0-	-0-		-1860		-0-				Y		-0-					-0-
12	1922 X	-0-	-0-		-1922		-0-				Y		-0-					-0-
*01	1922 X	344	-0-		-1578		-0-	11 1	322	3	Y		10	10	0			-0-
								11 9										
*02	6617 X	6617	-0-		-0-		-0-	137 1	5895	3	Y		532	532	0			-0-
								585 9										
WARLING 01				WELL #:		10H	RRCID ->	280371	COMPL.	DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13616	- 19882			
09	7583 X	3241	-0-		-4342		-0-	228 1	2589	3	Y		385	385	0			-0-
								424 9										
10	2282 X	2282	-0-		-0-		-0-	153 1	1654	3	Y		432	432	0			-0-
								475 9										
11	4140 X	784	-0-		-3356		-0-	17 1	555	3	Y		193	193	0			-0-
								212 9										
12	4278 X	8	-0-		-4270		-0-	4 3		4	9	Y	4	4	0			-0-
01	4278 X	-0-	-0-		-4278		-0-				Y		-0-					-0-
02	4980 X	4980	-0-		-0-		-0-	97 1	4206	3	Y		615	615	0			-0-
								677 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC STRAUBE 01															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
															//CONT.// 525398														
															WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE												
09	7790 X	2480	-0-	-5310	-0-		166	1	2119	3	Y	177	177	0				-0-											
							195	9																					
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-		185	1	2357	3	Y	198	198	0				-0-											
							218	9																					
11	2880 X	2865	-0-	-15	-0-		224	1	2401	3	Y	218	218	0				-0-											
							240	9																					
*12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		300	1	2762	3	Y	226	226	0				-0-											
							249	9																					
*01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		211	1	2812	3	Y	213	213	0				-0-											
							234	9																					
02	2688 N	2513	-0-	-175	-0-		230	1	2105	3	Y	162	162	0				-0-											
							178	9																					
STRAUBE 01															WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802														
09	192 N	66	-0-	-126	-0-		5	1	61	3	Y	-0-						-0-											
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		4	1	51	3	Y	-0-						-0-											
11	60 N	22	-0-	-38	-0-		2	1	20	3	Y	-0-						-0-											
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	2	2	0				-0-											
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		7	1	100	3	Y	21	21	0				-0-											
							23	9																					
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		5	1	44	3	Y	7	7	0				-0-											
							8	9																					
STRAUBE 01															WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
STRAUBE 01															WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572														
09	14278 X	4775	-0-	-9503	-0-		323	1	4125	3	Y	297	297	0				-0-											
							327	9																					
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		313	1	3982	3	Y	305	305	0				-0-											
							336	9																					
11	5040 X	4261	-0-	-779	-0-		338	1	3608	3	Y	286	286	0				-0-											
							315	9																					
*12	4929 X	4181	-0-	-748	-0-		379	1	3486	3	Y	287	287	0				-0-											
							316	9																					
*01	4929 X	2746	-0-	-2183	-0-		177	1	2362	3	Y	188	188	0				-0-											
							207	9																					
02	4452 X	1853	-0-	-2599	-0-		166	1	1515	3	Y	156	156	0				-0-											
							172	9																					
WARLING 01															WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942														
09	25168 X	8846	-0-	-16322	-0-		659	1	7469	3	Y	653	653	0				-0-											
							718	9																					
10	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-		124	1	1335	3	Y	134	134	0				-0-											
							147	9																					
11	12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-						Y	-0-						-0-											
12	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-						Y	-0-						-0-											
*01	9858 X	416	-0-	-9442	-0-		13	1	375	3	Y	25	25	0				-0-											
							28	9																					
02	8260 X	7923	-0-	-337	-0-		156	1	6727	3	Y	945	945	0				-0-											
							1040	9																					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	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														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3712						Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3712						Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3712						Y	-0-		-0-
12	3712 X	-0-	-0-	-3712	-0-						Y	-0-		-0-
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	6 0	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	619	-0-	619	619	529	3	90	9		Y	82	82 0	-0-
12	737 X	118	-0-	-619	-0-	112	3	6	9		Y	5	5 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-						Y	-0-		-0-
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302														
09	619 X	202	-0-	-417	-0-	127	3	75	9		Y	68	68 0	-0-
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	66	3	63	9		Y	57	57 0	-0-
11	930 X	330	-0-	-600	-0-	268	3	62	9		Y	56	56 0	-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	1	1 0	-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-		-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-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 #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1460	1020	3	100	9	Y	91	91	0	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1460					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1460					Y	-0-			-0-
01	1023 X	-0-	-0-	-1460	-0-					Y	-0-			-0-
02	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-			-0-
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	10477 X	3402	-0-	-7075	-0-	263	1	2949	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	217	1	2544	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
11	3420 X	456	-0-	-2964	-0-	43	1	391	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
12	3534 X	235	-0-	-3299	-0-	26	1	203	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*01	3503 X	134	-0-	-3369	-0-	13	1	109	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
02	3164 X	85	-0-	-3079	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202														
09	3000 N	224	-0-	-2776	1014	16	1	176	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
10	3100 N	2569	-0-	-531	483	184	1	2151	3	Y	213	213	0	-0-
						234	9							
11	3000 N	2631	-0-	-369	114	235	1	2155	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
*12	2911 N	2797	-0-	-114	-0-	293	1	2274	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
*01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	233	1	1957	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
*02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	224	1	2095	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142														
09	1908 N	-0-	-0-	-1908	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	115	1	960	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
*02	2800 N	2945	-0-	145	145	245	1	2304	3	Y	360	360	0	-0-
						396	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 #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	6030 X	115	-0-	-5915	-0-	1 97	1 9	17	3	Y	88	88	0	-0-
10	6231 X	217	-0-	-6014	-0-	12 65	1 9	140	3	Y	59	59	0	-0-
11	3120 X	61	-0-	-3059	-0-	1 47	1 9	13	3	Y	43	43	0	-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	5 143	1 9	39	3	Y	130	130	0	-0-
*01	DLQ G-10	229	-0-	229	229	5 176	1 9	48	3	Y	160	160	0	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222														
09	3000 N	1537	-0-	-1463	2320	114 139	1 9	1284	3	Y	126	126	0	-0-
10	3100 N	1640	-0-	-1460	860	118 144	1 9	1378	3	Y	131	131	0	-0-
11	2458 N	1598	-0-	-860	-0-	143 146	1 9	1309	3	Y	133	133	0	-0-
*12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	180 145	1 9	1401	3	Y	132	132	0	-0-
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	157 146	1 9	1322	3	Y	133	133	0	-0-
*02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	137 142	1 9	1282	3	Y	129	129	0	-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002														
09	4615 X	1663	-0-	-2952	-0-	123 154	1 9	1386	3	Y	140	140	0	-0-
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	131 163	1 9	1533	3	Y	148	148	0	-0-
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	161 158	1 9	1477	3	Y	144	144	0	-0-
*12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	189 155	1 9	1467	3	Y	141	141	0	-0-
*01	1705 X	1548	-0-	-157	-0-	149 147	1 9	1252	3	Y	134	134	0	-0-
02	1680 X	1448	-0-	-232	-0-	126 139	1 9	1183	3	Y	126	126	0	-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642														
09	10542 X	3547	-0-	-6995	-0-	275 187	1 9	3085	3	Y	170	170	0	-0-
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	256 230	1 9	2993	3	Y	209	209	0	-0-
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	332 161	1 9	3042	3	Y	146	146	0	-0-
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	337 97	1 9	2608	3	Y	88	88	0	-0-
*01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	282 114	1 9	2366	3	Y	104	104	0	-0-
*02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	267 116	1 9	2495	3	Y	105	105	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	11H	RRCID ->	280910	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	13635	PERF.13565	- 16342
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2342 N	402	-0-	-1940	-0-	30 1	338 3	Y		31	31 0		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 9	470 3	Y		38	38 0		-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	40 1	983 3	Y		18	18 0		-0-
*12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	42 9	472 3	Y		629	629 0		-0-
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	107 1	580 3	Y		25	25 0		-0-
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	20 9	896 3	Y		186	186 0		-0-
						58 1							
						692 9							
						69 1							
						28 9							
						95 1							
						205 9							
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	18H	RRCID ->	280957	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	13678	PERF.13885	- 16762
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02				WELL #:	08H	RRCID ->	281057	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	13605	PERF.14030	- 18312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DWORACZYK 01				WELL #:	13H	RRCID ->	281116	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL DEPTH	13069	PERF.16735	- 19291
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHROEDER 01				WELL #:	09H	RRCID ->	281122	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13950	- 22102
09	18239 X	6133	-0-	-12106	-0-	143 1	5520 3	Y		427	427 0		-0-
10	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	470 9	6152 3	Y		427	427 0		-0-
11	7740 X	3020	-0-	-4720	-0-	179 1	2641 3	Y		283	283 0		-0-
*12	7347 X	703	-0-	-6644	-0-	470 9	542 3	Y		134	134 0		-0-
*01	7347 X	5456	-0-	-1891	-0-	68 1	5153 3	Y		177	177 0		-0-
02	6132 X	961	-0-	-5171	-0-	311 9	664 3	Y		255	255 0		-0-
						14 1							
						147 9							
						108 1							
						195 9							
						16 1							
						281 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595		PERF.13830 - 19052	
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
09	1034 X	550	-0-	-484	-0-	26 1	341 3	Y	166	166	0		-0-
						183 9							
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	129 1	1638 3	Y	304	304	0		-0-
						334 9							
11	3330 X	1988	-0-	-1342	-0-	131 1	1411 3	Y	405	405	0		-0-
						446 9							
12	558 X	90	-0-	-468	-0-	3 1	26 3	Y	55	55	0		-0-
						61 9							
*01	1767 X	449	-0-	-1318	-0-	16 1	229 3	Y	185	185	0		-0-
						204 9							
*02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	143 1	1327 3	Y	1052	1052	0		-0-
						1157 9							

LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421	
09	428 N	-0-	-0-	-428	-0-			Y	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	44	44	0		-0-
						48 9							
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	56	56	0		-0-
						62 9							
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	82	82	0		-0-
						90 9							
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	98	98	0		-0-
						108 9							
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y	204	204	0		-0-
						224 9							

LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13650 - 17675	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519		PERF.13590 - 19002	
09	15170 X	5534	-0-	-9636	-0-	269 1	3462 3	Y	1639	1639	0		-0-
						1803 9							
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	218 1	2807 3	Y	1569	1569	0		-0-
						1726 9							
11	5100 X	688	-0-	-4412	-0-	13 1	148 3	Y	479	479	0		-0-
						527 9							
*12	5518 X	2237	-0-	-3281	-0-	52 1	523 3	Y	1511	1511	0		-0-
						1662 9							
*01	5518 X	1784	-0-	-3734	-0-	32 1	462 3	Y	1173	1173	0		-0-
						1290 9							
02	4984 X	1951	-0-	-3033	-0-	43 1	431 3	Y	1343	1343	0		-0-
						1477 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995														
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
09	7964 X	12	-0-	-7952	-0-	4	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	486	1	6184	3	Y	773	773	0	-0-
						850	9							
11	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	501	1	5352	3	Y	547	547	0	-0-
						602	9							
*12	4805 X	465	-0-	-4340	-0-	6	1	61	3	Y	362	362	0	-0-
						398	9							
*01	5952 X	3847	-0-	-2105	-0-	237	1	3169	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
02	5376 X	3792	-0-	-1584	-0-	328	1	2993	3	Y	428	428	0	-0-
						471	9							

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982														
09	29799 X	8571	-0-	-21228	-0-	190	1	7329	3	Y	956	956	0	-0-
						1052	9							
10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	202	1	6938	3	Y	1040	1040	0	-0-
						1144	9							
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	117	1	4538	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
*12	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	51	1	2046	3	Y	278	278	0	-0-
						306	9							
*01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	83	1	3993	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
*02	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	188	1	7832	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832														
09	13639 X	4389	-0-	-9250	-0-	99	1	3821	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							
10	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	123	1	4232	3	Y	446	446	0	-0-
						491	9							
11	6030 X	4349	-0-	-1681	-0-	98	1	3775	3	Y	433	433	0	-0-
						476	9							
*12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	102	1	4076	3	Y	492	492	0	-0-
						541	9							
*01	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	69	1	3318	3	Y	409	409	0	-0-
						450	9							
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-			-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 #:	02H	RRCID ->	281417	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.13880 - 17901
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
09	9337 X	3867	-0-	-5470	-0-	217	1	2783	3	Y	788	788	0
						867	9						-0-
10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	274	1	3501	3	Y	902	902	0
						992	9						-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	191	1	2050	3	Y	797	797	0
						877	9						-0-
*12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	457	1	4228	3	Y	1221	1221	0
						1343	9						-0-
*01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	350	1	4688	3	Y	751	751	0
						826	9						-0-
*02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	178	1	1653	3	Y	959	959	0
						1055	9						-0-
SCHROEDER 01				WELL #:	08H	RRCID ->	281419	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	13594	PERF.13510 - 21832
09	8774 X	2925	-0-	-5849	-0-	69	1	2676	3	Y	164	164	0
						180	9						-0-
10	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	50	1	1702	3	Y	119	119	0
						131	9						-0-
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	92	1	3566	3	Y	128	128	0
						141	9						-0-
12	3131 X	2296	-0-	-835	-0-	52	1	2077	3	Y	152	152	0
						167	9						-0-
*01	3038 X	1382	-0-	-1656	-0-	28	1	1330	3	Y	22	22	0
						24	9						-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-		-0-
SCHROEDER 01				WELL #:	11H	RRCID ->	281613	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.13950 - 21902
09	79 X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	373	373	0
						410	9						-0-
*01	3100 N	4240	-0-	1140	1140	84	1	4025	3	Y	119	119	0
						131	9						-0-
*02	1189 N	49	-0-	-1140	-0-	1	1	45	3	Y	3	3	0
						3	9						-0-
KOOPMAN 01				WELL #:	03H	RRCID ->	283181	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL	DEPTH	13692	PERF.13700 - 20232
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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
09	17402 X	8098	-0-	-9304	-0-	545	1	6966	3	Y	534	534	0
						587	9						-0-
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	417	1	5306	3	Y	417	417	0
						459	9						-0-
11	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	568	1	6075	3	Y	462	462	0
						508	9						-0-
*12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	554	1	5099	3	Y	568	568	0
						625	9						-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13882 - 17835						
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
09	35783 X	11357	-0-		-24426	-0-		861 1	9659 3	9	Y		761	761 0				-0-
10	12094 X	12094	-0-		-0-	-0-		885 1	10355 3	9	Y		776	776 0				-0-
11	12000 X	11875	-0-		-125	-0-		854 1	10271 3	9	Y		438	438 0				-0-
*12	12400 X	11438	-0-		-962	-0-		1122 1	9625 3	9	Y		519	519 0				-0-
*01	12028 X	10267	-0-		-1761	-0-		482 1	8721 3	9	Y		459	459 0				-0-
*02	12678 X	12678	-0-		-0-	-0-		1242 1	10852 3	9	Y		603	603 0				-0-
								571 1										
								1041 1										
								505 1										
								1163 1										
								663 9										

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13924 - 17884						
09	25309 X	7590	-0-		-17719	-0-		578 1	6486 3	9	Y		478	478 0				-0-
10	1108 X	1108	-0-		-0-	-0-		526 1	993 3	9	Y		27	27 0				-0-
11	6750 X	444	-0-		-6306	-0-		85 1	398 3	9	Y		3	3 0				-0-
12	6975 X	174	-0-		-6801	-0-		30 1	145 3	9	Y		9	9 0				-0-
01	6975 X	103	-0-		-6872	-0-		43 1	91 3	9	Y		1	1 0				-0-
02	6300 X	288	-0-		-6012	-0-		3 1	260 3	9	Y		-0-					-0-
								19 1										
								10 1										
								11 1										
								1 1										
								28 1										

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688		PERF.14063 - 17598						
09	13181 X	1877	-0-		-11304	-0-		118 1	1326 3	9	Y		394	394 0				-0-
10	914 X	914	-0-		-0-	-0-		433 1	596 3	9	Y		243	243 0				-0-
11	6390 X	2186	-0-		-4204	-0-		51 1	1503 3	9	Y		473	473 0				-0-
*12	6603 X	2981	-0-		-3622	-0-		267 1	2297 3	9	Y		354	354 0				-0-
*01	4433 X	3069	-0-		-1364	-0-		163 1	2393 3	9	Y		356	356 0				-0-
*02	2950 X	2950	-0-		-0-	-0-		520 1	2307 3	9	Y		361	361 0				-0-
								295 1										
								389 1										
								284 1										
								392 1										
								246 1										
								397 9										

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13942 - 17495						
09	6101 X	360	-0-		-5741	-0-		11 1	125 3	9	Y		204	204 0				-0-
10	3046 X	3046	-0-		-0-	-0-		224 1	2247 3	9	Y		552	552 0				-0-
11	3630 X	429	-0-		-3201	-0-		192 1	198 3	9	Y		191	191 0				-0-
12	3751 X	100	-0-		-3651	-0-		607 1	58 3	9	Y		32	32 0				-0-
*01	3751 X	100	-0-		-3651	-0-		21 1	52 3	9	Y		38	38 0				-0-
*02	2744 X	55	-0-		-2689	-0-		210 1	39 3	9	Y		11	11 0				-0-
								7 1										
								35 1										
								6 1										
								42 1										
								4 1										
								12 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
KOOPMAN 01 - LANG 01 D			//CONT.//		525398	RRCID -> 290763		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL	DEPTH 13738	PERF.13801 - 21020					
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
09	48688 X	15077	-0-	-33611		-0-	355 991	1 9	13731	3	Y	901	901	0			-0-
10	14161 X	14161	-0-	-0-		-0-	380 726	1 9	13055	3	Y	660	660	0			-0-
11	17190 X	14030	-0-	-3160		-0-	327 1069	1 9	12634	3	Y	972	972	0			-0-
*12	17174 X	14106	-0-	-3068		-0-	319 1089	1 9	12698	3	Y	990	990	0			-0-
*01	16430 X	14697	-0-	-1733		-0-	282 919	1 9	13496	3	Y	835	835	0			-0-
02	14084 X	12212	-0-	-1872		-0-	267 816	1 9	11129	3	Y	742	742	0			-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 H				WELL #:	08H	RRCID -> 290781	COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL	DEPTH 13662	PERF.13701 - 20360						
09	51862 X	15701	-0-	-36161		-0-	350 1813	1 9	13538	3	Y	1648	1648	0			-0-
10	15083 X	15083	-0-	-0-		-0-	376 1782	1 9	12925	3	Y	1620	1620	0			-0-
11	20340 X	13383	-0-	-6957		-0-	295 1782	1 9	11402	3	Y	1533	1533	0			-0-
*12	18879 X	11993	-0-	-6886		-0-	253 1686	1 9	10086	3	Y	1504	1504	0			-0-
*01	17298 X	9458	-0-	-7840		-0-	1654 160	9 1	7671	3	Y	1479	1479	0			-0-
02	14644 X	11047	-0-	-3597		-0-	1627 228	9 1	9519	3	Y	1182	1182	0			-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 F				WELL #:	06H	RRCID -> 290801	COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL	DEPTH 13687	PERF.13617 - 21007						
09	65711 X	21526	-0-	-44185		-0-	514 1162	1 9	19850	3	Y	1056	1056	0			-0-
10	22011 X	22011	-0-	-0-		-0-	591 1119	1 9	20301	3	Y	1017	1017	0			-0-
11	22350 X	20801	-0-	-1549		-0-	514 446	1 9	19841	3	Y	405	405	0			-0-
12	22537 X	14819	-0-	-7718		-0-	351 494	1 9	13974	3	Y	449	449	0			-0-
*01	22258 X	10701	-0-	-11557		-0-	205 702	1 9	9794	3	Y	638	638	0			-0-
02	20104 X	9217	-0-	-10887		-0-	204 485	1 9	8528	3	Y	441	441	0			-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A				WELL #:	01H	RRCID -> 291239	COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL	DEPTH 13882	PERF.13894 - 21433						
09	47218 X	15146	-0-	-32072		-0-	760 663	1 9	13723	3	Y	603	603	0			-0-
10	15848 X	15848	-0-	-0-		-0-	820 603	1 9	14425	3	Y	548	548	0			-0-
11	16740 X	14775	-0-	-1965		-0-	1064 582	1 9	13129	3	Y	529	529	0			-0-
*12	16461 X	12558	-0-	-3903		-0-	1041 550	1 9	10967	3	Y	500	500	0			-0-
*01	15655 X	13323	-0-	-2332		-0-	816 606	1 9	11901	3	Y	551	551	0			-0-
*02	15861 X	15861	-0-	-0-		-0-	1605 749	1 9	13507	3	Y	681	681	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
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
09	39968 X	10285	-0-	-29683	-0-	517	1	9337	3	Y	392	392	0	-0-
						431	9							
10	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	909	1	15993	3	Y	609	609	0	-0-
						670	9							
11	15210 X	11265	-0-	-3945	-0-	811	1	10006	3	Y	407	407	0	-0-
						448	9							
*12	15407 X	10534	-0-	-4873	-0-	878	1	9256	3	Y	364	364	0	-0-
						400	9							
*01	16306 X	11174	-0-	-5132	-0-	688	1	10044	3	Y	402	402	0	-0-
						442	9							
*02	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	1544	1	12997	3	Y	535	535	0	-0-
						589	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978														
09	59238 X	19323	-0-	-39915	-0-	972	1	17541	3	Y	736	736	0	-0-
						810	9							
10	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	604	1	10626	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
11	21750 X	7777	-0-	-13973	-0-	558	1	6885	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
12	20119 X	5384	-0-	-14735	-0-	448	1	4725	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
*01	20119 X	5711	-0-	-14408	-0-	351	1	5127	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
02	18032 X	2218	-0-	-15814	-0-	224	1	1885	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820														
09	74631 X	23789	-0-	-50842	-0-	1195	1	21574	3	Y	927	927	0	-0-
						1020	9							
10	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	1289	1	22683	3	Y	856	856	0	-0-
						942	9							
11	27690 X	24879	-0-	-2811	-0-	1793	1	22114	3	Y	884	884	0	-0-
						972	9							
*12	26319 X	22032	-0-	-4287	-0-	1832	1	19311	3	Y	808	808	0	-0-
						889	9							
*01	24583 X	23372	-0-	-1211	-0-	1436	1	20956	3	Y	891	891	0	-0-
						980	9							
*02	23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	2381	1	20042	3	Y	733	733	0	-0-
						806	9							
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551														
09	67759 X	20795	-0-	-46964	-0-	1416	1	18080	3	Y	1181	1181	0	-0-
						1299	9							
10	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	1334	1	16951	3	Y	1067	1067	0	-0-
						1174	9							
11	29520 X	13683	-0-	-15837	-0-	1103	1	11770	3	Y	736	736	0	-0-
						810	9							
*12	23994 X	13153	-0-	-10841	-0-	1224	1	11222	3	Y	643	643	0	-0-
						707	9							
*01	22971 X	12367	-0-	-10604	-0-	814	1	10841	3	Y	647	647	0	-0-
						712	9							
02	19404 X	11308	-0-	-8096	-0-	1060	1	9646	3	Y	547	547	0	-0-
						602	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
STRAUBE 01 - W01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	292224	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.	16535	-	20662	
M O	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	
09	39354 X	14430	-0-	-24924	-0-			989	1	12629	3	Y	738	738	0	-0-	
								812	9								
10	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-			1115	1	14166	3	Y	830	830	0	-0-	
								913	9								
11	11760 X	11411	-0-	-349	-0-			925	1	9866	3	Y	564	564	0	-0-	
								620	9								
*12	12152 X	10689	-0-	-1463	-0-			1001	1	9176	3	Y	465	465	0	-0-	
								512	9								
*01	12152 X	6279	-0-	-5873	-0-			422	1	5614	3	Y	221	221	0	-0-	
								243	9								
02	10976 X	4090	-0-	-6886	-0-			390	1	3553	3	Y	134	134	0	-0-	
								147	9								
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292226	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL	DEPTH	13694	PERF.	14111	-	22406	
09	45587 X	20996	-0-	-24591	-0-			1444	1	18432	3	Y	1018	1018	0	-0-	
								1120	9								
10	25081 X	25081	-0-	-0-	-0-			1742	1	22133	3	Y	1096	1096	0	-0-	
								1206	9								
11	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-			1761	1	18785	3	Y	889	889	0	-0-	
								978	9								
*12	20719 X	20719	-0-	-0-	-0-			1954	1	17911	3	Y	776	776	0	-0-	
								854	9								
*01	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-			1400	1	18632	3	Y	1043	1043	0	-0-	
								1147	9								
*02	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-			1966	1	17890	3	Y	1175	1175	0	-0-	
								1293	9								
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D				WELL #:	04H	RRCID ->	292227	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL	DEPTH	13673	PERF.	13985	-	20561	
09	54576 X	13297	-0-	-41279	-0-			916	1	11687	3	Y	631	631	0	-0-	
								694	9								
10	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-			1005	1	12776	3	Y	911	911	0	-0-	
								1002	9								
11	25200 X	9311	-0-	-15889	-0-			730	1	7789	3	Y	720	720	0	-0-	
								792	9								
*12	23374 X	8917	-0-	-14457	-0-			809	1	7418	3	Y	627	627	0	-0-	
								690	9								
*01	17918 X	8488	-0-	-9430	-0-			544	1	7242	3	Y	638	638	0	-0-	
								702	9								
02	13356 X	7674	-0-	-5682	-0-			701	1	6384	3	Y	535	535	0	-0-	
								589	9								
STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292235	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.	13731	-	20573	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	63	63	0	-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	75	75	0	-0-		
11	DLQ G-10	370	-0-	370	370			22	1	231	3	Y	106	106	0	-0-	
								117	9								
12	8216 X	7846	-0-	-370	-0-			741	1	6795	3	Y	282	282	0	-0-	
								310	9								
*01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-			958	1	12756	3	Y	205	205	0	-0-	
								226	9								
*02	2800 N	15558	-0-	12758	12758			1519	1	13823	3	Y	196	196	0	-0-	
								216	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606 - 21096	
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
09	53620 X	19930	-0-	-33690	-0-	1286	1	16418	3	Y	2024	2024 0	-0-
						2226	9						
10	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	1480	1	18807	3	Y	2326	2326 0	-0-
						2559	9						
11	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	1442	1	15380	3	Y	1914	1914 0	-0-
						2105	9						
*12	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	1600	1	14669	3	Y	1671	1671 0	-0-
						1838	9						
*01	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	1073	1	14282	3	Y	1696	1696 0	-0-
						1866	9						
*02	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	1385	1	12605	3	Y	1422	1422 0	-0-
						1564	9						

STRAUBE 01 - W01 A				WELL #: 01H	RRCID -> 292327	COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13784 - 20796			
09	31679 X	7114	-0-	-24565	-0-	514	1	6561	3	Y	35	35 0	-0-
						39	9						
10	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	607	1	7707	3	Y	41	41 0	-0-
						45	9						
11	17040 X	8050	-0-	-8990	-0-	675	1	7207	3	Y	153	153 0	-0-
						168	9						
*12	15314 X	11884	-0-	-3430	-0-	1118	1	10245	3	Y	474	474 0	-0-
						521	9						
*01	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	708	1	9428	3	Y	450	450 0	-0-
						495	9						
*02	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	873	1	7943	3	Y	357	357 0	-0-
						393	9						

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A				WELL #: 01H	RRCID -> 292419	COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723		PERF.14028 - 24617			
09	74428 X	24979	-0-	-49449	-0-	1707	1	21796	3	Y	1342	1342 0	-0-
						1476	9						
10	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	1505	1	19126	3	Y	1225	1225 0	-0-
						1348	9						
11	29610 X	18306	-0-	-11304	-0-	1472	1	15703	3	Y	1028	1028 0	-0-
						1131	9						
*12	26536 X	21941	-0-	-4595	-0-	2037	1	18669	3	Y	1123	1123 0	-0-
						1235	9						
*01	25823 X	20826	-0-	-4997	-0-	1368	1	18202	3	Y	1142	1142 0	-0-
						1256	9						
02	23324 X	18861	-0-	-4463	-0-	1763	1	16046	3	Y	956	956 0	-0-
						1052	9						

AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A				WELL #: 01H	RRCID -> 292488	COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13784		PERF.14016 - 20148			
09	33809 X	14672	-0-	-19137	-0-	1037	1	13242	3	Y	357	357 0	-0-
						393	9						
10	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	743	1	9449	3	Y	309	309 0	-0-
						340	9						
11	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	1080	1	11529	3	Y	381	381 0	-0-
						419	9						
12	15159 X	11243	-0-	-3916	-0-	1073	1	9842	3	Y	298	298 0	-0-
						328	9						
*01	15159 X	8138	-0-	-7021	-0-	551	1	7342	3	Y	223	223 0	-0-
						245	9						
02	13692 X	107	-0-	-13585	-0-	9	1	85	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A				//CONT.// 525398		01H		RRCID -> 292489		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13785		PERF.13988 - 20594		
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
09	30688 X	7494	-0-	-23194	-0-			532 1	6797 3	Y		150	150 0	-0-		
10	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-			165 9	7841 3	Y		234	234 0	-0-		
11	11700 X	8521	-0-	-3179	-0-			617 1	7552 3	Y		238	238 0	-0-		
12	12090 X	8706	-0-	-3384	-0-			257 9	7631 3	Y		221	221 0	-0-		
*01	12090 X	4812	-0-	-7278	-0-			707 1	4365 3	Y		108	108 0	-0-		
02	7952 X	18	-0-	-7934	-0-			262 9	13 3	Y		4	4 0	-0-		
								832 1								
								243 9								
								328 1								
								119 9								
								1 1								
								4 9								
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133																
09	40159 X	9401	-0-	-30758	-0-			669 1	8542 3	Y		173	173 0	-0-		
10	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-			190 9	11603 3	Y		302	302 0	-0-		
11	13260 X	11378	-0-	-1882	-0-			913 1	10180 3	Y		222	222 0	-0-		
12	13702 X	34	-0-	-13668	-0-			332 9	27 3	Y		4	4 0	-0-		
*01	13702 X	9627	-0-	-4075	-0-			954 1	8713 3	Y		236	236 0	-0-		
02	11592 X	7	-0-	-11585	-0-			244 9	4 9	Y		4	4 0	-0-		
								3 1								
								4 9								
								654 1								
								260 9								
								3 3								
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213																
09	48715 X	12847	-0-	-35868	-0-			912 1	11643 3	Y		265	265 0	-0-		
10	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-			292 9	9778 3	Y		306	306 0	-0-		
11	17100 X	10012	-0-	-7088	-0-			769 1	8920 3	Y		233	233 0	-0-		
12	17670 X	22	-0-	-17648	-0-			337 9	9 3	Y		11	11 0	-0-		
*01	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-			836 1	26533 3	Y		759	759 0	-0-		
02	11984 X	6500	-0-	-5484	-0-			256 9	5383 3	Y		479	479 0	-0-		
								1 1								
								12 9								
								1993 1								
								835 9								
								590 1								
								527 9								
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408																
09	19157 X	6997	-0-	-12160	-0-			494 1	6310 3	Y		175	175 0	-0-		
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-			193 9	3778 3	Y		107	107 0	-0-		
11	7140 X	6328	-0-	-812	-0-			297 1	5646 3	Y		139	139 0	-0-		
12	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-			118 9	9364 3	Y		236	236 0	-0-		
*01	7223 X	6557	-0-	-666	-0-			529 1	5972 3	Y		124	124 0	-0-		
02	6524 X	1647	-0-	-4877	-0-			153 9	1417 3	Y		68	68 0	-0-		
								1021 1								
								260 9								
								449 1								
								136 9								
								155 1								
								75 9								

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 A				WELL #:	01H	RRCID ->	293312	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13943	PERF.13768	-	21068
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	75479 X	25543	-0-	-49936	-0-	1279	1	23079	3	Y	1077	1077	0		-0-
						1185	9								
10	30535 X	22288	-0-	-8247	-0-	1130	1	19884	3	Y	1158	1158	0		-0-
						1274	9								
11	28140 X	18765	-0-	-9375	-0-	1324	1	16340	3	Y	1001	1001	0		-0-
						1101	9								
12	26877 X	2905	-0-	-23972	-0-	235	1	2482	3	Y	171	171	0		-0-
						188	9								
*01	26381 X	177	-0-	-26204	-0-	11	1	164	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
02	23828 X	-0-	-0-	-23828	-0-					Y	-0-				-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	293341	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13903	PERF.13710	-	20361
09	44942 X	14112	-0-	-30830	-0-	707	1	12757	3	Y	589	589	0		-0-
						648	9								
10	15252 X	14520	-0-	-732	-0-	723	1	12722	3	Y	977	977	0		-0-
						1075	9								
11	14760 X	2257	-0-	-12503	-0-	130	1	1608	3	Y	472	472	0		-0-
						519	9								
*12	15252 X	8202	-0-	-7050	-0-	661	1	6969	3	Y	520	520	0		-0-
						572	9								
*01	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	1168	1	17061	3	Y	1182	1182	0		-0-
						1300	9								
02	13160 X	774	-0-	-12386	-0-	79	1	666	3	Y	26	26	0		-0-
						29	9								
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	293342	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13823	PERF.13770	-	19630
09	47703 X	14489	-0-	-33214	-0-	727	1	13116	3	Y	587	587	0		-0-
						646	9								
10	17980 X	15335	-0-	-2645	-0-	789	1	13887	3	Y	599	599	0		-0-
						659	9								
11	17400 X	11124	-0-	-6276	-0-	803	1	9915	3	Y	369	369	0		-0-
						406	9								
*12	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	1535	1	16201	3	Y	1338	1338	0		-0-
						1472	9								
*01	16864 X	15457	-0-	-1407	-0-	920	1	13430	3	Y	1006	1006	0		-0-
						1107	9								
02	13860 X	249	-0-	-13611	-0-	24	1	201	3	Y	22	22	0		-0-
						24	9								
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	293964	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL	DEPTH	13809	PERF.13927	-	19951
09	50939 X	15378	-0-	-35561	-0-	14870	3	508	9	Y	462	462	0		-0-
10	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	16108	3	479	9	Y	435	435	0		-0-
11	18120 X	6268	-0-	-11852	-0-	6106	3	162	9	Y	147	147	0		-0-
12	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	20412	3	743	9	Y	675	675	0		-0-
*01	17391 X	16819	-0-	-572	-0-	16248	3	571	9	Y	519	519	0		-0-
02	14980 X	13615	-0-	-1365	-0-	13127	3	488	9	Y	444	444	0		-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	294005	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL	DEPTH	13823	PERF.13944	-	20574
09	65667 X	19825	-0-	-45842	-0-	19232	3	593	9	Y	539	539	0		-0-
10	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	20987	3	562	9	Y	511	511	0		-0-
11	23340 X	8088	-0-	-15252	-0-	7899	3	189	9	Y	172	172	0		-0-
12	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	26399	3	867	9	Y	788	788	0		-0-
*01	22413 X	18266	-0-	-4147	-0-	17705	3	561	9	Y	510	510	0		-0-
02	19460 X	17548	-0-	-1912	-0-	16978	3	570	9	Y	518	518	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	60700 X	18325	-0-	-42375	-0-	17604	3	721	9	Y	655	655	0	-0-
10	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	19468	3	692	9	Y	629	629	0	-0-
11	21600 X	7460	-0-	-14140	-0-	7230	3	230	9	Y	209	209	0	-0-
12	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	24167	3	1053	9	Y	957	957	0	-0-
*01	20708 X	20044	-0-	-664	-0-	19235	3	809	9	Y	735	735	0	-0-
02	18200 X	16233	-0-	-1967	-0-	15541	3	692	9	Y	629	629	0	-0-
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710														
09	85519 X	28295	-0-	-57224	-0-	27757	3	538	9	Y	489	489	0	-0-
10	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	24668	3	690	9	Y	627	627	0	-0-
11	32400 X	5717	-0-	-26683	-0-	5255	3	462	9	Y	420	420	0	-0-
12	30194 X	1826	-0-	-28368	-0-	1374	3	452	9	Y	411	411	0	-0-
*01	29233 X	1508	-0-	-27725	-0-	1182	3	326	9	Y	296	296	0	-0-
02	26404 X	1527	-0-	-24877	-0-	1162	3	365	9	Y	332	332	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022														
09	152936 X	50123	-0-	-102813	-0-	49319	3	804	9	Y	731	731	0	-0-
10	45830 X	45830	-0-	-0-	-0-	45222	3	608	9	Y	553	553	0	-0-
11	52500 X	37680	-0-	-14820	-0-	37129	3	551	9	Y	501	501	0	-0-
12	54250 X	21470	-0-	-32780	-0-	21164	3	306	9	Y	278	278	0	-0-
*01	51801 X	20095	-0-	-31706	-0-	19854	3	241	9	Y	219	219	0	-0-
02	46788 X	20512	-0-	-26276	-0-	20233	3	279	9	Y	254	254	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215														
09	142790 X	40463	-0-	-102327	-0-	39602	3	861	9	Y	783	783	0	-0-
10	42548 X	42548	-0-	-0-	-0-	41976	3	572	9	Y	520	520	0	-0-
11	57990 X	34531	-0-	-23459	-0-	33927	3	604	9	Y	549	549	0	-0-
12	54002 X	23644	-0-	-30358	-0-	23182	3	462	9	Y	420	420	0	-0-
*01	48329 X	19440	-0-	-28889	-0-	19093	3	347	9	Y	315	315	0	-0-
02	38444 X	19364	-0-	-19080	-0-	18959	3	405	9	Y	368	368	0	-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOOPTMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984														
09	311041 X	96042	-0-	-214999	-0-	2243	1	86690	3	Y	6463	6463	0	-0-
						7109	9							
10	93485 X	93485	-0-	-0-	-0-	2442	1	83905	3	Y	6489	6489	0	-0-
						7138	9							
11	117720 X	85097	-0-	-32623	-0-	1981	1	76578	3	Y	5944	5944	0	-0-
						6538	9							
*12	111228 X	84350	-0-	-26878	-0-	1911	1	76165	3	Y	5704	5704	0	-0-
						6274	9							
*01	103757 X	78025	-0-	-25732	-0-	1478	1	70702	3	Y	5314	5314	0	-0-
						5845	9							
02	89628 X	63833	-0-	-25795	-0-	1389	1	57994	3	Y	4045	4045	0	-0-
						4450	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359												
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
09	409485 X	126207	-0-	-283278	-0-	2884 1	111470 3	Y	10775	10775	0	-0-
						11853 9						
10	123911 X	123911	-0-	-0-	-0-	3200 1	109956 3	Y	9777	9777	0	-0-
						10755 9						
11	139950 X	111474	-0-	-28476	-0-	2560 1	98990 3	Y	9022	9022	0	-0-
						9924 9						
*12	144615 X	109824	-0-	-34791	-0-	2455 1	97874 3	Y	8632	8632	0	-0-
						9495 9						
*01	138663 X	100409	-0-	-38254	-0-	1876 1	89756 3	Y	7979	7979	0	-0-
						8777 9						
02	117796 X	73209	-0-	-44587	-0-	1567 1	65404 3	Y	5671	5671	0	-0-
						6238 9						
RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474												
09	74850 X	44561	-0-	-30289	-0-	879 1	38677 3	Y	4550	4550	0	-0-
						5005 9						
10	67704 X	42648	-0-	-25056	-0-	1653 1	36168 3	Y	4388	4388	0	-0-
						4827 9						
11	60540 X	38100	-0-	-22440	-0-	1408 1	32503 3	Y	3808	3808	0	-0-
						4189 9						
*12	55180 X	38709	-0-	-16471	-0-	1146 1	33341 3	Y	3838	3838	0	-0-
						4222 9						
*01	DLQ G-10	45503	-0-	45503	45503	922 1	39435 3	Y	4678	4678	0	-0-
						5146 9						
02	DLQ G-10	46265	-0-	46265	91768	1267 1	40921 3	Y	3706	3706	0	-0-
						4077 9						
HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13891 - 21203												
09	199296 X	51974	-0-	-147322	-0-	995 1	43768 3	Y	6555	6555	0	-0-
						7211 9						
10	62293 X	62293	-0-	-0-	-0-	2357 1	51588 3	Y	7589	7589	0	-0-
						8348 9						
11	61735 X	61735	-0-	-0-	-0-	2267 1	52329 3	Y	6490	6490	0	-0-
						7139 9						
*12	53602 X	53602	-0-	-0-	-0-	1562 1	45462 3	Y	5980	5980	0	-0-
						6578 9						
*01	47833 X	44905	-0-	-2928	-0-	886 1	37880 3	Y	5581	5581	0	-0-
						6139 9						
02	43204 X	35125	-0-	-8079	-0-	914 1	29551 3	Y	4236	4236	0	-0-
						4660 9						
EDWARD ROEDER-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300902 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 13509 PERF. N/A												
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDWARD ROEDER-MIGURA A SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300923 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 13550 PERF. N/A												
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
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				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-		8 1	125 3		Y	-0-					-0-
RUNGE 2			WELL #:		A 3H	RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.14088 - 19982				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RUNGE 2			WELL #:		A 1H	RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13893 - 19821				
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	135 19 4	4167 713 9	3	Y	648	650 0					175
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	124 10 4	3677 650 9	3	Y	591	638 0					128
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	138 11 4	4064 798 9	3	Y	725	553 0					300
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	173 22 4	4347 828 9	3	Y	753	770 0					283
*01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	310 12 4	2267 1274 9	3	Y	1158	1368 0					73
02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	73 8 4	1933 184 9	3	Y	167	179 0					52
RUNGE 2			WELL #:		A 4H	RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013				
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	186 27 4	5724 657 9	3	Y	597	529 0					161
10	6541 X	6300	-0-	-241	-0-	191 16 4	5647 446 9	3	Y	405	478 0					88
11	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	195 16 4	5739 740 9	3	Y	673	482 0					279
12	6820 X	1507	-0-	-5313	-0-	52 7 4	1295 153 9	3	Y	139	366 0					52
01	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	1086 42 4	7937 3286 9	3	Y	2987	2815 0					224
02	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	244 27 4	6473 718 9	3	Y	653	668 0					204
RUNGE 2 (SL)			WELL #:		A 2H	RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	4167	-0-	4167	4167	243 9 4	1779 2136 9	3	Y	1942	2018 0					100
02	0 Z	2192	-0-	2192	6359	64 7 4	1690 431 9	3	Y	392	345 0					122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
MOUNTAIN VIEW RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647															
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	
09	28050 X	22841	-0-	-5209	-0-	1780	1	20472	3	N	535	552	1	4	151
10	27900 X	23405	-0-	-4495	-0-	589	9	21089	3	N	478	384	1	5	240
11	25500 X	21837	-0-	-3663	-0-	1790	1	19606	3	N	481	568	1	2	151
12	25885 X	22053	-0-	-3832	-0-	526	9	19759	3	N	466	388	1	5	224
01	24707 X	22153	-0-	-2554	-0-	1702	1	19828	3	N	490	569	1	2	143
02	21308 X	19807	-0-	-1501	-0-	529	9	17557	3	N	407	352	1		198
						1781	1								
						513	9								
						1786	1								
						539	9								
						1802	1								
						448	9								
YORKTOWN															
WELL #: 1H RRCID -> 292802 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13984 PERF.14559 - 19438															
09	32880 X	26983	-0-	-5897	-0-	1010	1	25672	3	Y	274	231	1	2	66
10	31837 X	27489	-0-	-4348	-0-	301	9	26162	3	Y	250	265	1	2	49
11	30930 X	26227	-0-	-4703	-0-	1052	1	24863	3	Y	332	347	1	5	29
12	31961 X	26030	-0-	-5931	-0-	275	9	24600	3	Y	321	306	1	12	32
01	29140 X	25415	-0-	-3725	-0-	999	1	24051	3	Y	376	320	1	6	82
02	25172 X	20188	-0-	-4984	-0-	365	9	19237	3	Y	152	176	1		58
						1077	1								
						353	9								
						950	1								
						414	9								
						784	1								
						167	9								
YORKTOWN															
WELL #: 2H RRCID -> 292818 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13974 PERF.14205 - 19912															
09	31650 X	29444	-0-	-2206	-0-	1094	1	27787	3	Y	512	423	1	4	118
10	32705 X	29358	-0-	-3347	-0-	563	9	27794	3	Y	405	438	1	4	81
11	31650 X	28130	-0-	-3520	-0-	1118	1	26697	3	Y	328	378	1	2	29
12	31682 X	27403	-0-	-4279	-0-	446	9	25718	3	Y	508	478	1	6	53
01	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	1072	1	29111	3	Y	491	433	1	2	109
02	27468 X	25376	-0-	-2092	-0-	361	9	23976	3	Y	384	346	1		147
						1126	1								
						559	9								
						1150	1								
						540	9								
						978	1								
						422	9								
YORKTOWN															
WELL #: 3H RRCID -> 292819 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901															
09	35640 X	28034	-0-	-7606	-0-	1031	1	26198	3	Y	732	648	1	6	200
10	36828 X	35433	-0-	-1395	-0-	805	9	32871	3	Y	1127	1102	1	9	216
11	36900 X	29364	-0-	-7536	-0-	1322	1	27192	3	Y	982	1110	1	1	87
12	38130 X	31889	-0-	-6241	-0-	1240	9	29621	3	Y	883	877	1		93
01	35433 X	27805	-0-	-7628	-0-	1092	1	25765	3	Y	929	814	1	2	206
02	33595 X	33595	-0-	-0-	-0-	1080	9	31287	3	Y	938	785	1		359
						1297	1								
						971	9								
						1018	1								
						1022	9								
						1276	1								
						1032	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT //CONT.// 728874 WELL #: 4H RRCID -> 292820 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972														
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
09	38220 X	37485	-0-	-735	-0-	1373 1230	1 9	34882	3	Y	1118	934	1	276
10	39494 X	31670	-0-	-7824	-0-	1183 1067	1 9	29420	3	Y	970	1039	1	199
11	41511 X	41511	-0-	-0-	-0-	1556 1232	1 9	38723	3	Y	1120	1219	1	99
12	39246 X	31932	-0-	-7314	-0-	1296 1033	1 9	29603	3	Y	939	938	1	98
01	38750 X	35481	-0-	-3269	-0-	1314 902	1 9	33265	3	Y	820	735	1	182
02	38752 X	33477	-0-	-5275	-0-	1271 1023	1 9	31183	3	Y	930	756	1	356
BEAR														
WELL #: 1H RRCID -> 295335 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14180 - 22821														
09	57060 X	44552	-0-	-12508	-0-	299 1188	1 9	43065	3	Y	1080	1076	1	113
10	58125 X	44393	-0-	-13732	-0-	359 1123	1 9	42911	3	Y	1021	1049	1	74
11	52110 X	40342	-0-	-11768	-0-	370 1147	1 9	38825	3	Y	1043	1052	1	65
12	50716 X	39410	-0-	-11306	-0-	404 997	1 9	38009	3	Y	906	829	1	142
01	47430 X	38013	-0-	-9417	-0-	416 975	1 9	36622	3	Y	886	847	1	181
02	41580 X	33490	-0-	-8090	-0-	349 832	1 9	32309	3	Y	756	792	1	145
BEAR														
WELL #: 2H RRCID -> 295336 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14164 - 21905														
09	63480 X	46964	-0-	-16516	-0-	314 1418	1 9	45232	3	Y	1289	1285	1	137
10	65596 X	45035	-0-	-20561	-0-	363 1300	1 9	43372	3	Y	1182	1221	1	86
11	59910 X	39475	-0-	-20435	-0-	360 1326	1 9	37789	3	Y	1205	1216	1	75
12	55459 X	37919	-0-	-17540	-0-	387 1112	1 9	36420	3	Y	1011	928	1	158
01	50716 X	35991	-0-	-14725	-0-	393 1060	1 9	34538	3	Y	964	925	1	197
02	43820 X	29551	-0-	-14269	-0-	307 889	1 9	28355	3	Y	808	850	1	155
ANT														
WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13910 PERF.14288 - 20409														
09	51900 X	41619	-0-	-10281	-0-	278 1295	1 9	40046	3	Y	1177	1173	1	125
10	53630 X	40761	-0-	-12869	-0-	328 1233	1 9	39200	3	Y	1121	1153	1	81
11	48780 X	36907	-0-	-11873	-0-	338 1102	1 9	35467	3	Y	1002	1012	1	62
12	48112 X	35988	-0-	-12124	-0-	366 1129	1 9	34493	3	Y	1026	913	1	158
01	44857 X	34385	-0-	-10472	-0-	374 1091	1 9	32920	3	Y	992	930	1	198
02	38836 X	28767	-0-	-10069	-0-	298 878	1 9	27591	3	Y	798	843	1	153

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				//CONT.//	728874												
CRICKET A				WELL #:	1H	RRCID ->	300047	COMPL.	DATE 06/06/2025	TOTAL	DEPTH	14086	PERF.14177	-	21803		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	337920 X	124176	-0-	-213744	-0-	1659	1	119807	3	Y	2464	2481	1	58	8	134	
10	349184 X	108243	-0-	-240941	-0-	2710	9	104205	3	Y	2124	1960	1	67	8	231	
11	337920 X	92208	-0-	-245712	-0-	1702	1	88423	3	Y	1816	1841	1	24	8	182	
12	222363 X	85891	-0-	-136472	-0-	2336	9	82425	3	Y	1428	1312	1	83	8	215	
01	161355 X	75993	-0-	-85362	-0-	1787	1	72751	3	Y	1389	1274	1	87	8	243	
02	115892 X	59957	-0-	-55935	-0-	1998	9	57122	3	Y	1019	1008	1			254	
						1895	1										
						1571	9										
						1714	1										
						1528	9										
						1714	1										
						1121	9										
CRICKET B				WELL #:	1H	RRCID ->	300048	COMPL.	DATE 06/06/2025	TOTAL	DEPTH	14124	PERF.14065	-	23084		
09	317760 X	140197	-0-	-177563	-0-	1871	1	135069	3	Y	2961	2969	1	69	8	160	
10	328352 X	122376	-0-	-205976	-0-	3257	9	117540	3	Y	2652	2442	1	83	8	287	
11	317760 X	102023	-0-	-215737	-0-	1919	1	97676	3	Y	2158	2222	1	4	8	219	
12	236003 X	91254	-0-	-144749	-0-	2917	9	86967	3	Y	2079	1965	1			333	
01	178839 X	79654	-0-	-99185	-0-	1973	1	75876	3	Y	1810	1801	1	6	8	336	
02	130844 X	63941	-0-	-66903	-0-	2374	9	60457	3	Y	1518	1476	1			378	
						2000	1										
						2287	9										
						1787	1										
						1991	9										
						1814	1										
						1670	9										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				WELL #:	781915	RRCID ->	266701	COMPL.	DATE 06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13288	-	17894		
LANGHOFF UNIT B				1													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HOERMANN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270400	COMPL.	DATE 05/03/2013	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12880	-	17094		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	271117	COMPL.	DATE 02/17/2013	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.13188	-	19648		
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	581	1	4703	3	Y	11	152	1			21	
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	12	9	4746	3	Y	14	16	1			19	
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	300	1	3439	3	Y	10					29	
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	15	9										
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	201	1	3810	3	Y	-0-	16	1			13	
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	11	9	3431	3	Y	26	35	1			4	
						97	1										
						107	1										
						29	9										
						2071	3	21	9	Y	19					23	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915							
LOOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271118	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL	DEPTH 12435	PERF.12850 - 18412
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
JANAK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271124	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH 12722	PERF.13080 - 17682
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	243
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	243
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	243
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	243
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	243
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	243
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271347	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL	DEPTH 12534	PERF.12846 - 17170
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	175
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	175
BOENING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271613	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL	DEPTH 12631	PERF.13105 - 16908
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	28 1 6 9	75 3	Y 5	2 1 13
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	Y 1	4 1 10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0- 10
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	2 1	119 3	Y -0-	8 1 2
01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	551 3	Y 5	6 1 1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0- 1
RATHKAMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271614	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH 12609	PERF.13103 - 17376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
GERDES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271792	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL	DEPTH 12747	PERF.12807 - 17409
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	406 1 50 9	168 3	Y 45	183 1 69
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	234 1 67 9	193 3	Y 61	8 1 122
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	163 1 56 9	161 3	Y 51	99 1 74
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	28 1 14 9	11 3	Y 13	7 1 80
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	31 1 20 9	1287 3	Y 18	10 1 88
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	214 3	9 9	Y 8	-0- 96

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	41	1				187
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						187
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						187
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						187
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						187
*02	8	X	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-						187

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037																			
09	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	473	1	16875	3	Y	454	539	1					72
							499	9											
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	206	1	4202	3	Y	139	74	1					137
							153	9											
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	188	1	4167	3	Y	311	330	1					118
							342	9											
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	92	1	3953	3	Y	223	238	1					103
							245	9											
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	83	1	3521	3	Y	152	217	1					38
							167	9											
02	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12891	3	108	9	Y	98	99	1					37

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088																			
09	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	382	1	13627	3	Y	138	181	1					113
							152	9											
10	1302	X	228	-0-	-1074	-0-	133	1	95	9	Y	86	101	1					98
11	1260	X	1240	-0-	-20	-0-	142	1	847	3	Y	228	163	1					163
							251	9											
12	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	62	1	960	3	Y	123	233	1					53
							135	9											
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	3	Y	148	129	1					72
							163	9											
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11327	3	121	9	Y	110	117	1					65

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497																			
09	21059	X	11922	-0-	-9137	-0-	319	1	11397	3	Y	187	342	1					43
							206	9											
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	144	1	2414	3	Y	196	149	1					90
							216	9											
11	1650	X	1348	-0-	-302	-0-	114	1	1007	3	Y	206	186	1					110
							227	9											
12	1705	X	785	-0-	-920	-0-	58	1	510	3	Y	197	244	1					63
							217	9											
01	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	76	1	1260	3	Y	162	220	1					5
							178	9											
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	9972	3	183	9	Y	166	159	1					12

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339																
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	403 1	188 9	269 3	N		171	181 1				66
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	235 1	326 9	2202 3	N		296	196 1				166
11	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	187 1	243 9	1620 3	N		221	346 1				41
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	52 1	32 9	297 3	N		29	6 1				64
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1				N	-0-	2 1				62
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	499 3		164 9	N		149	191 1				20
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891																
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	1426 3	Y		1					121
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	57 1	3 9	1009 3	Y		3	3 1				121
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	930 3	Y		1					122
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1002 3	Y		1	2 1				121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9				Y	-0-	3 1				118
02	441 X	441	-0-	-0-	-0-	440 3		1 9	Y		1					119
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435																
09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	273 1	9 9	10 3	Y		8	64 1				22
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	28 1	18 9	1024 3	Y		16	4 1				34
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	129 1	56 9	40 3	Y		51					85
12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	1 1	3 9	115 3	Y		3	4 1				84
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9				Y	-0-	1 1				83
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3				Y	-0-	83 1				-0-
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006																
09	3000 N	2808	-0-	-192	257	394 1	184 9	2230 3	Y		167	369 1				40
10	1741 N	1484	-0-	-257	-0-	221 1	175 9	1088 3	Y		159	173 1				26
11	2520 X	621	-0-	-1899	-0-	126 1	117 9	378 3	Y		106					132
12	2604 X	551	-0-	-2053	-0-	2 1	87 9	462 3	Y		79	192 1				19
01	2604 X	312	-0-	-2292	-0-	17 1	78 9	217 3	Y		71	5 1				85
02	2352 X	409	-0-	-1943	-0-	321 3		88 9	Y		80	58 1				107
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823																
09	168 X	168	-0-	-0-	-0-	133 1		35 9	Y		32	104 1				44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1 1				43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2					45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	2 1				43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					43
*02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	407 3		239 9	Y		217	228 1				32

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015													
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
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	186 1	492 3	Y	6	110 1			218
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	130 1	32 3	Y	6	4 1			220
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	52 1	228 3	Y	8				228
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-	124 1			104
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	54 1	119 3	Y	-0-	4 1			100
*02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	154 3	105 9	Y	95	183 1			12
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774													
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	401 1	1257 3	Y	303	444 1			87
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	333 9	2148 3	Y	269	194 1			162
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	208 1	1809 3	Y	231	172 1			221
12	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	296 9		Y	219	263 1			177
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	206 1	927 3	Y	162	178 1			161
02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	254 9	256 9	Y	233	180 1			214
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-				70
10	110 X	-0-	-0-	-110	-0-			Y	-0-				70
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				70
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067													
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	165 1	340 3	Y	20				139
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	22 9	386 3	Y	9	118 1			30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1		Y	5				35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	58	6 1			87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1			85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				85

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139															
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	162	
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	49	1	699	3	N	4			166	
						4	9								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	162	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	161	
*02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			161	
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092															
09	DLQ G-10	213	-0-	-0-	213	1063	7	1	206	3	Y	-0-		125	
10	1063 X	-0-	-0-	-0-	-1063					Y	-0-			125	
11	810 X	-0-	-0-	-0-	-810					Y	-0-	1		126	
12	837 X	499	-0-	-0-	-338	-0-	2	1	403	3	Y	85	183	1	28
							94	9							
01	217 X	-0-	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	1	1	27	
02	196 X	-0-	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			27	
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252															
09	9652 X	5257	-0-	-0-	-4395	-0-	557	1	4621	3	Y	72	185	1	52
							79	9							
10	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	4609	3	Y	27	16	1	63
							30	9							
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3303	3	Y	59	84	1	38
							65	9							
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	3709	3	Y	63	10	1	91
							69	9							
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	4034	3	Y	61	36	1	116
							67	9							
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	3	63	9	Y	57	105	1	68
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625															
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	3386	3	Y	233	181	1	214
							256	9							
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	4943	3	Y	241	376	1	79
							265	9							
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	4514	3	Y	219	102	1	196
							241	9							
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	4351	3	Y	210	381	1	25
							231	9							
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3869	3	Y	215	38	1	202
							237	9							
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	4043	3	190	9	Y	173	357	1	18

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
HOERMANN UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 285842															
COMPL. DATE 07/24/2018															
TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
09	DLQ G-10	3192	-0-	3192	10482	513	1	1963	3	Y	651	731	1		266
10	13944 X	3462	-0-	-10482	-0-	716	9	2390	3	Y	719	806	1		179
11	3750 X	3100	-0-	-650	-0-	281	1	2192	3	Y	654	626	1		207
12	3782 X	3459	-0-	-323	-0-	791	9	2665	3	Y	651	725	1		133
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	3	Y	637	697	1		73
02	3136 X	3131	-0-	-5	-0-	719	9	668	9	Y	607	542	1		138
						78	1								
						716	9								
						113	1								
						701	9								
						2463	3								
HOERMANN UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 286378															
COMPL. DATE 07/24/2018															
TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197															
09	DLQ G-10	2378	-0-	2378	6431	413	1	1497	3	Y	425	364	1		302
10	8914 X	2483	-0-	-6431	-0-	468	9	1716	3	Y	466	503	1		265
11	2160 X	1426	-0-	-734	-0-	254	1	795	3	Y	421	278	1		408
12	2449 X	1841	-0-	-608	-0-	513	9	1345	3	Y	381	515	1		274
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	168	1	2204	3	Y	432	420	1		286
02	2240 X	1548	-0-	-692	-0-	463	9	385	9	Y	350	436	1		200
						77	1								
						419	9								
						118	1								
						475	9								
						1163	3								
LOOS UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 287445															
COMPL. DATE 05/01/2019															
TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160															
09	DLQ G-10	4255	-0-	4255	13723	457	1	2950	3	Y	771	741	1		181
10	18686 X	4963	-0-	-13723	-0-	848	9	4272	3	Y	395	446	1		130
11	5160 X	4839	-0-	-321	-0-	256	1	3778	3	Y	809	736	1		203
12	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	435	9	3827	3	Y	792	936	1		59
01	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	171	1	3843	3	Y	814	782	1		91
02	4508 X	3829	-0-	-679	-0-	890	9	699	9	Y	635	563	1		163
						80	1								
						871	9								
						125	1								
						895	9								
						3130	3								
LOOS UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 287894															
COMPL. DATE 05/04/2019															
TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-				75
10	13182 X	12932	-0-	-250	-0-	310	1	12605	3	Y	15	6	1		84
11	19507 X	19507	-0-	-0-	-0-	17	9	19162	3	Y	15				99
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	328	1	4622	3	Y	2	19	1		82
01	12927 X	3279	-0-	-9648	-0-	17	9	3222	3	Y	23	35	1		70
02	13076 X	2300	-0-	-10776	-0-	50	1	1	9	Y	1				71
						2	9								
						32	1								
						25	9								
						2299	3								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	3286	-0-	3286	11022	606	1	2172	3	Y	462	444	1	152
10	14691 X	3669	-0-	-11022	-0-	508	9	2655	3	Y	594	605	1	141
11	3930 X	3045	-0-	-885	-0-	653	9	2455	3	Y	360	259	1	242
12	4061 X	2844	-0-	-1217	-0-	194	1	2333	3	Y	378	551	1	69
01	3689 X	2916	-0-	-773	-0-	396	9	2347	3	Y	390	310	1	149
02	3304 X	2246	-0-	-1058	-0-	95	1	303	9	Y	275	364	1	60
						416	9							
						140	1							
						429	9							
						1943	3							
GERDES UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
09	DLQ G-10	95	-0-	95	324	26	1	33	3	Y	33			245
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	324	36	9			Y	1	1	1	245
11	DLQ G-10	122	-0-	-122	446	1	1	121	3	Y	-0-	79	1	166
12	446 X	-0-	-0-	-446	-0-					Y	-0-			166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			166
02	112 X	68	-0-	-44	-0-	68	3			Y	-0-			166
GERDES UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-			79
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-	1	1	78
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-			78
12	276 N	-0-	-0-	-276	-0-					Y	-0-			78
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
BOENING UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
09	DLQ G-10	7695	-0-	7695	24207	585	1	6301	3	Y	735	843	1	78
10	32836 X	8629	-0-	-24207	-0-	809	9	7464	3	Y	775	667	1	186
11	8220 X	7652	-0-	-568	-0-	312	1	7102	3	Y	307	284	1	209
12	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	853	9	7829	3	Y	767	901	1	75
01	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	212	1	9713	3	Y	130	172	1	33
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	338	9	648	9	Y	589	550	1	72
						116	1							
						844	9							
						170	1							
						143	9							
						7865	3							
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
09	DLQ G-10	9542	-0-	9542	29392	612	1	8636	3	Y	267	344	1	100
10	48299 X	18907	-0-	-29392	-0-	294	9	18161	3	Y	277	241	1	136
11	9660 X	8774	-0-	-886	-0-	441	1	8341	3	Y	245	216	1	165
12	9982 X	8291	-0-	-1691	-0-	305	9	7937	3	Y	236	308	1	93
01	11997 X	7196	-0-	-4801	-0-	163	1	6812	3	Y	217	207	1	103
02	10836 X	7226	-0-	-3610	-0-	270	9	2	4	Y	214	301	1	16
						260	9							
						145	1							
						239	9							
						6989	3							
						235	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
BOENING UNIT															
WELL #: 6L RRCID -> 288772															
COMPL. DATE 10/29/2020															
TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	DLQ G-10	4525	-0-	4525	12171	481	1	3428	3	Y	560	589	1		78
						616	9								
10	16095 X	3924	-0-	-12171	-0-	239	1	3280	3	Y	368	350	1		96
						405	9								
11	4350 X	3849	-0-	-501	-0-	153	1	3149	3	Y	497	455	1		138
						547	9								
12	4681 X	4438	-0-	-243	-0-	96	1	3742	3	Y	545	472	1		211
						600	9								
01	4681 X	3936	-0-	-745	-0-	136	1	3172	3	Y	571	548	1		234
						628	9								
02	4228 X	3295	-0-	-933	-0-	2841	3	454	9	Y	413	497	1		150
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 9L RRCID -> 288773															
COMPL. DATE 09/09/2020															
TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880															
09	DLQ G-10	7520	-0-	7520	22377	648	1	6715	3	Y	143	196	1		54
						157	9								
10	30208 X	7831	-0-	-22377	-0-	339	1	7352	3	Y	127	119	1		62
						140	9								
11	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	199	1	7332	3	Y	193	126	1		129
						212	9								
12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	120	1	8055	3	Y	202	252	1		79
						222	9								
01	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	144	1	8070	3	Y	167	167	1		79
						184	9								
02	7224 X	6652	-0-	-572	-0-	6489	3	2	4	Y	146	214	1		11
						161	9								
BOENING UNIT															
WELL #: 6U RRCID -> 288774															
COMPL. DATE 10/30/2020															
TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362															
09	DLQ G-10	10640	-0-	10640	33708	635	1	8755	3	Y	1136	1108	1		281
						1250	9								
10	45198 X	11490	-0-	-33708	-0-	404	1	9707	3	Y	1254	1204	1		331
						1379	9								
11	12000 X	9904	-0-	-2096	-0-	237	1	8563	3	Y	1004	1265	1		70
						1104	9								
12	12400 X	10270	-0-	-2130	-0-	136	1	9088	3	Y	951	831	1		190
						1046	9								
01	11501 X	10976	-0-	-525	-0-	204	1	9486	3	Y	1169	1104	1		255
						1286	9								
02	10388 X	8763	-0-	-1625	-0-	7841	3	922	9	Y	838	890	1		203
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 6L RRCID -> 288866															
COMPL. DATE 12/18/2019															
TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004															
09	DLQ G-10	1283	-0-	1283	5763	949	3	334	9	Y	304	515	1		118
10	8956 X	3193	-0-	-5763	-0-	12	1	2282	3	Y	817	658	1		277
						899	9								
11	5520 X	2200	-0-	-3320	-0-	1829	3	371	9	Y	337	504	1		110
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3377	3	591	9	Y	537	577	1		70
01	3193 X	2479	-0-	-714	-0-	1679	3	800	9	Y	727	506	1		291
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3370	3	894	9	Y	813	846	1		258

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC CHUMCHAL UNIT															//CONT.// //CONT.//		24492 500 781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT											
															WELL #:		7L	RRCID	->	288867	COMPL.	DATE	12/21/2019	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.	13085	-	20349						
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	AMT	CODE	*	EOM	BALANCE
09	DLQ	G-10		1540		-0-				1540			6446				1081	3		459	9	Y			417		524	1						107		
10		9682	X	3236		-0-				-6446			-0-				12	1		2263	3	Y			874		715	1						266		
																	961	9																		
11		6870	X	2437		-0-				-4433			-0-				2081	3		356	9	Y			324		509	1						81		
12		4854	X	4854		-0-				-0-			-0-				4122	3		732	9	Y			665		597	1						149		
01		3224	X	2466		-0-				-758			-0-				1844	3		622	9	Y			565		564	1						150		
02		4531	X	4531		-0-				-0-			-0-				3670	3		861	9	Y			783		813	1						120		
JANAK UNIT															WELL #:		7L	RRCID	->	288870	COMPL.	DATE	03/15/2020	TOTAL	DEPTH	12997	PERF.	13238	-	18404						
09	DLQ	G-10		12974		-0-				12974			28959				349	1		12451	3	Y			158		189	1						156		
																	174	9																		
10		32868	X	3909		-0-				-28959			-0-				185	1		3691	3	Y			30		92	1						94		
																	33	9																		
11		12690	X	4068		-0-				-8622			-0-				111	1		3691	3	Y			242		177	1						159		
																	266	9																		
12		13392	X	5634		-0-				-7758			-0-				59	1		5329	3	Y			224		185	1						198		
																	246	9																		
01		13392	X	2505		-0-				-10887			-0-				65	1		2272	3	Y			153		171	1						180		
																	168	9																		
02		15894	X	15894		-0-				-0-			-0-				15439	3		455	9	Y			414		545	1						49		
JANAK-LOOS															WELL #:		6L	RRCID	->	288871	COMPL.	DATE	03/13/2020	TOTAL	DEPTH	12963	PERF.	13207	-	20352						
09	DLQ	G-10		16376		-0-				16376			37740				437	1		15607	3	Y			302		375	1						91		
																	332	9																		
10		39850	X	2110		-0-				-37740			-0-				217	1		1842	3	Y			46		93	1						44		
																	51	9																		
11		13680	X	5957		-0-				-7723			-0-				137	1		5416	3	Y			367		190	1						221		
																	404	9																		
12		14136	X	6361		-0-				-7775			-0-				79	1		5820	3	Y			420		537	1						104		
																	462	9																		
01		14136	X	5777		-0-				-8359			-0-				77	1		5469	3	Y			210		176	1						138		
																	231	9																		
02		21065	X	21065		-0-				-0-			-0-				20608	3		457	9	Y			415		511	1						42		
LOOS UNIT															WELL #:		12L	RRCID	->	288931	COMPL.	DATE	03/13/2020	TOTAL	DEPTH	12916	PERF.	13160	-	19205						
09	DLQ	G-10		5523		-0-				5523			16865				612	1		4269	3	Y			584		709	1						104		
																	642	9																		
10		23551	X	6686		-0-				-16865			-0-				345	1		5652	3	Y			626		519	1						211		
																	689	9																		
11		7121	X	7121		-0-				-0-			-0-				244	1		6194	3	Y			621		743	1						89		
																	683	9																		
12		6882	X	6882		-0-				-0-			-0-				120	1		6073	3	Y			626		470	1						245		
																	689	9																		
01		7823	X	7823		-0-				-0-			-0-				158	1		6064	3	Y			583		703	1						125		
																	960	4		641	9															
02		6636	X	4325		-0-				-2311			-0-				3727	3		598	9	Y			544		536	1						133		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	DLQ G-10	5137	-0-	5137	16415	508	1	3790	3	Y	763	743	1		221
10	DLQ G-10	6158	-0-	6158	22573	839	9	4954	3	Y	829	920	1		130
11	28176 X	5603	-0-	-22573	-0-	912	9	4561	3	Y	765	838	1		57
12	5859 X	5756	-0-	-103	-0-	200	1	4801	3	Y	777	738	1		96
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	842	9								
02	5572 X	5217	-0-	-355	-0-	100	1	4662	3	Y	756	706	1		146
						855	9								
						131	1	832	9						
						796	4	790	9	Y	718	723	1		141
						4427	3								
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				143
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		138
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		137
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88				225
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				162
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		161
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				161
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				161
RATHKAMP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299953 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12766 - 22766															
09	162000 X	56581	-0-	-105419	-0-	1387	1	41235	3	Y	10831	10894	1		244
						2045	4	11914	9						
10	167400 X	56225	-0-	-111175	-0-	1502	1	43310	3	Y	10053	9925	1		372
						355	4	11058	9						
11	162000 X	52351	-0-	-109649	-0-	1508	1	41681	3	Y	8152	8206	1		318
						195	4	8967	9						
12	167400 X	50492	-0-	-116908	-0-	1481	1	41029	3	Y	7161	7363	1		116
						105	4	7877	9						
01	73532 X	44412	-0-	-29120	-0-	1579	1	36026	3	Y	5915	5903	1		128
						300	4	6507	9						
02	52808 X	32783	-0-	-20025	-0-	2981	1	24160	3	Y	5102	5013	1		217
						30	4	5612	9						
HOERMANN-KOLM WELL #: 1H RRCID -> 300147 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13305 - 21036															
09	51060 X	-0-	-0-	-51060	-0-					Y	-0-				-0-
10	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-					Y	-0-				-0-
11	51060 X	-0-	-0-	-51060	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN-KOLM A														
WELL #: 2H RRCID -> 300148 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12533 - 19541														
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
09	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	631 1	14349 3	Y	5433	5456	1			122
10	27590 X	23629	-0-	-3961	-0-	712 4	5976 9	Y	5587	5502	1			207
11	26700 X	20179	-0-	-6521	-0-	768 1	16579 3	Y	4872	4889	1			190
12	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	136 4	6146 9	Y	5546	5646	1			90
01	26195 X	17728	-0-	-8467	-0-	700 1	14054 3	Y	4867	4852	1			105
02	21336 X	14880	-0-	-6456	-0-	66 4	5359 9	Y	4760	4662	1			203
						580 1	12667 3	Y						
						32 4	6101 9							
						704 1	11574 3	Y						
						96 4	5354 9							
						1395 1	8239 3	Y						
						10 4	5236 9							
HOERMANN-KOLM B														
WELL #: 3H RRCID -> 300149 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12562 - 22876														
09	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	571 1	10974 3	Y	3791	3842	1			85
10	50189 X	10758	-0-	-39431	-0-	544 4	4170 9	Y	2563	2553	1			95
11	48570 X	9241	-0-	-39329	-0-	489 1	7389 3	Y	2692	2682	1			105
12	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	61 4	2819 9	Y	3074	3129	1			50
01	27094 X	26549	-0-	-545	-0-	514 1	5739 3	Y	5696	5623	1			123
02	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	27 4	2961 9	Y	3642	3610	1			155
						473 1	8231 3	Y						
						21 4	3381 9							
						914 1	19209 3	Y						
						160 4	6266 9							
						1677 1	11216 3	Y						
						14 4	4006 9							
LGM B														
WELL #: 2H RRCID -> 300182 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 12753 PERF.13258 - 22492														
09	56250 X	21961	-0-	-34289	-0-	890 1	17543 3	Y	3207	3178	1			141
10	58125 X	23815	-0-	-34310	-0-	3528 9			3162	3254	1			49
11	56250 X	23204	-0-	-33046	-0-	464 1	19873 3	Y	3437	3202	1			284
12	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	3478 9			3260	3384	1			160
01	23808 X	22067	-0-	-1741	-0-	315 1	19108 3	Y	3148	3139	1			169
02	21644 X	18582	-0-	-3062	-0-	3781 9			2596	2677	1			88
						156 1	19106 3	Y						
						3586 9								
						226 1	18378 3	Y						
						3463 9								
						15726 3	2856 9	Y						
LGM A														
WELL #: 1H RRCID -> 300183 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.13120 - 22173														
09	54840 X	21548	-0-	-33292	-0-	819 1	16916 3	Y	3466	3436	1			152
10	56668 X	23182	-0-	-33486	-0-	3813 9			3039	3144	1			47
11	54840 X	22285	-0-	-32555	-0-	432 1	19407 3	Y	3318	3091	1			274
12	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	3343 9			3228	3344	1			158
01	23188 X	22096	-0-	-1092	-0-	290 1	18345 3	Y	3022	3017	1			163
02	20944 X	19213	-0-	-1731	-0-	3650 9			2906	2971	1			98
						145 1	18680 3	Y						
						3551 9								
						239 1	18533 3	Y						
						3324 9								
						16016 3	3197 9	Y						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC HOERMANN-LANGHOFF B				//CONT.// WELL #:	24492 500 781915 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 300186		CAPACITY COMPL. DATE 09/19/2023				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13123 PERF.12914 - 23861				
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
09	70920 X	15378	-0-	-55542	-0-	566 1	11452 3	568 4	2792 9	Y	2538	2545 1				57
10	73284 X	17718	-0-	-55566	-0-	670 1	13984 3	115 4	2949 9	Y	2681	2639 1				99
11	70920 X	15665	-0-	-55255	-0-	600 1	12222 3	57 4	2786 9	Y	2533	2533 1				99
*12	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	656 1	12504 3	32 4	3346 9	Y	3042	3092 1				49
*01	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	636 1	10480 3	87 4	2444 9	Y	2222	2223 1				48
*02	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	1304 1	7552 3	9 4	2059 9	Y	1872	1840 1				80
HOERMANN-LANGHOFF B A				WELL #:	2H	RRCID -> 300188	COMPL. DATE 09/23/2023				TOTAL DEPTH 13098 PERF.13258 - 22964					
09	28080 X	7406	-0-	-20674	-0-	386 1	5421 3	269 4	1330 9	Y	1209	1212 1				27
10	29016 X	7920	-0-	-21096	-0-	467 1	6189 3	51 4	1213 9	Y	1103	1089 1				41
11	28080 X	7010	-0-	-21070	-0-	416 1	5473 3	26 4	1095 9	Y	995	997 1				39
12	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	452 1	5513 3	14 4	1101 9	Y	1001	1024 1				16
01	8029 X	6942	-0-	-1087	-0-	418 1	5349 3	45 4	1130 9	Y	1027	1021 1				22
02	7140 X	5443	-0-	-1697	-0-	868 1	3600 3	4 4	971 9	Y	883	867 1				38
CHUMCHAL-MARTINEZ				WELL #:	1H	RRCID -> 300192	COMPL. DATE 10/21/2024				TOTAL DEPTH 12555 PERF.12623 - 23954					
09	51900 X	24723	-0-	-27177	-0-	734 1	16413 3	814 4	6762 9	Y	6147	6176 1				138
10	53630 X	25417	-0-	-28213	-0-	850 1	17803 3	146 4	6618 9	Y	6016	5931 1				223
11	51900 X	21855	-0-	-30045	-0-	777 1	15089 3	71 4	5918 9	Y	5380	5393 1				210
12	20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	726 1	13516 3	35 4	6075 9	Y	5523	5643 1				90
01	30318 X	19652	-0-	-10666	-0-	775 1	13078 3	109 4	5690 9	Y	5173	5151 1				112
02	23072 X	15245	-0-	-7827	-0-	1504 1	8745 3	11 4	4985 9	Y	4532	4451 1				193
CHUMCHAL-GERDES				WELL #:	1H	RRCID -> 300713	COMPL. DATE 10/21/2024				TOTAL DEPTH 12729 PERF.12622 - 21721					
09	38640 X	22260	-0-	-16380	-0-	715 1	15829 3	785 4	4931 9	Y	4483	4511 1				101
10	39928 X	23002	-0-	-16926	-0-	834 1	17348 3	142 4	4678 9	Y	4253	4196 1				158
11	38640 X	20077	-0-	-18563	-0-	772 1	14949 3	70 4	4286 9	Y	3896	3902 1				152
12	39928 X	18300	-0-	-21628	-0-	723 1	13423 3	34 4	4120 9	Y	3745	3836 1				61
01	39928 X	17525	-0-	-22403	-0-	764 1	12777 3	106 4	3878 9	Y	3525	3510 1				76
02	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	1548 1	9172 3	11 4	3792 9	Y	3447	3376 1				147

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)													24571 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
BLUEBONNET OIL & GAS													076838					
SANGER HEIRS 392													WELL #:	1UT	RRCID -> 118975	COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH 13218	PERF. 9620 - 9668
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
SANGER HEIRS 391													WELL #:	4UT	RRCID -> 119951	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9676 - 9720
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
DIAMOND T (2800)													24571 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
BLUEBONNET OIL & GAS													076838					
SANGER HEIRS 391													WELL #:	3	RRCID -> 112643	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2840 - 2844
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)													24888 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352					
LAS ARENAS													WELL #:	2	RRCID -> 294129	COMPL. DATE 12/06/2022	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5724 - 5726
09	17985	10755	-0-	-7230	-0-	-0-	999	1	9716	2	N	36						162
10	11991	9731	-0-	-2260	-0-	-0-	40	9	9070	2	N	41	148	1				55
11	10528	8879	-0-	-1649	-0-	-0-	45	9	8244	2	N	45						100
12	9921	8696	-0-	-1225	-0-	-0-	585	1	8053	2	N	57						157
01	7471	7195	-0-	-276	-0-	-0-	50	9	6629	2	N	11						168
02	6748	4714	-0-	-2034	-0-	-0-	554	1	4366	2	N	14	150	1				32
							12	9										
							333	1										
							15	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-

DINERO, WEST (PETTUS)				24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK										
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352																		
MCNEILL				WELL #: 1A		RRCID -> 300998		COMPL. DATE 09/26/2025		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5008 - 5012										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0		942	-0-		942	942		88	1	854	2	N		-0-						-0-
10		0		9052	-0-		9052	9994		572	1	8423	2	N		52		4	1			48
										57	9											
11		0		9286	-0-		9286	19280		612	1	8623	2	N		46						94
										51	9											
12		0		9328	-0-		9328	28608		622	1	8649	2	N		52						146
										57	9											
01		0		9362	-0-		9362	37970		718	1	8593	2	N		46						192
										51	9											
02	47178	X		9208	-0-		-37970	-0-		649	1	8500	2	N		54		171	1			75
										59	9											
DINERO, W. (WILCOX 13600)				24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK										
AMRWR, LLC				102699																		
MCNEIL				WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530		PERF. 13268 - 13364										
09		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
CBN OPERATING CORP.				140558																		
MCNEIL				WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580		PERF. 12966 - 13326										
09	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02		0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026 - WELL PLUGGED 02/18/26																		
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										
09		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y		NO RPT						-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y		NO RPT						-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y		NO RPT						-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y		NO RPT						-0-
01		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y		NO RPT						-0-
02		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										
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N		-0-						75
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N		-0-						75
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N		-0-						75
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N		-0-						75
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N		-0-						75
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N		-0-						75

DINERO, W. (4300)		//CONT.//		24888 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
LFW		WELL #:		3	RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			75
DINERO, W. (5600)				24888 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP.				140558									
PARKER, EMILY H.		WELL #:		1 L	RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DIRKS (HOCKLEY 2700)				24950 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620									
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #:		2 C	RRCID -> 117177		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113				
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		Y	-0-			10
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-			10
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			10
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			10
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			10
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				Y	NO RPT			10
DIRKS (HOCKLEY 3300)				24950 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620									
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #:		2 T	RRCID -> 117179		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330				
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-			-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-				Y	NO RPT			-0-
DIRKS (1850)				24950 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620									
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		1D	RRCID -> 190456		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775				
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER)		25177 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552						
DOLAN		WELL #: 1A	RRCID -> 102613	COMPL. DATE 05/17/1981	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10711 - 10783		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025								
DOLAN (LULING SAND)		25177 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552						
PRASEK 139		WELL #: 1R	RRCID -> 198382	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 11893	PERF.10270 - 10280		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DRY HOLLOW (11024)		26214 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
B D PRODUCTION CO., INC.		040190						
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 245567	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 17000	PERF.10516 - 10529		
09	300 N	140	-0-	-160 B	-0-	114 2	26 9 N	24 150
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	678 2	1 9 N	1 151
11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 2	N	-0- 151
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0- 151
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	299 2	2 9 N	2 153
02	280 N	141	-0-	-139 B	-0-	127 2	14 9 N	13 166
MERIT ENERGY COMPANY		561136						
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 9	RRCID -> 279477	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 16985	PERF.11016 - 11044		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0- 17
10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	96 1	438 2 N	-0- 17
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0- 1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0- 1
01	496 N	91	-0-	-405 B	-0-	18 1	73 2 N	-0- 1
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	32 1	128 2 N	-0- 1
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11	RRCID -> 281464	COMPL. DATE 11/23/2015	TOTAL DEPTH 16543	PERF.10466 - 12026		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT -0-

DRY HOLLOW (11024)										CAPACITY										CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY																							
O. A. LAMPLEY GU 1																							

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)				26214 531	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
ROCHELLE				WELL #:	2	RRCID ->	172034	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	15608	PERF.	13308	-	13338	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ROCHELLE				WELL #:	4	RRCID ->	212420	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12863	-	14269	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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	
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	354	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	337	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	327	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	418	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	373	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	347	1	1395	2	N	-0-					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	173951	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13951	-	14055	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	175280	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674	-	14188	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	184523	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13774	-	13800	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)														//CONT.//		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY														//CONT.//		561136									
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1														WELL #:		14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825	
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				
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	99	2	N	1						3				
										1	9														
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	110	2	N	-0-						3				
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		21	1	88	2	N	-0-		3	1			-0-				
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		23	1	94	2	N	-0-						-0-				
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	103	2	N	1						-0-				
										1	9										1				
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		21	1	84	2	N	-0-						1				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327											
ROCHELLE														WELL #:		3		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226	
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-						-0-				
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-						-0-				
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-						-0-				
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-						-0-				
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		7	1			N	-0-						-0-				
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)														26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY														561136											
O.A. LAMPLEY GU 1														WELL #:		5		RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 13764	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
O. A. LAMPLEY GU 1														WELL #:		13		RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065		PERF.13700 - 13817	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
EDWARDS GAS UNIT														WELL #:		2		RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 13540	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
DAGG RANCH														WELL #:		1		RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066		PERF. N/A	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

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

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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33

GARRETT				WELL #:	2	RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL	DEPTH	16600	PERF.	9190	-	11905
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 231373	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 16550	PERF.11830	- 12239			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
02	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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	1		50
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-					50
02	199	N	199	-0-	-0-	39	1	159	2	N	1		51
						1	9						

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		//CONT.// 26214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																	
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221963		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL		DEPTH 15500		PERF.12762 - 13686							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	87	2	Y	-0-					2
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	79	2	Y	-0-					2
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	73	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	84	2	Y	1					1
									1	9									
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	67	2	Y	-0-					1

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 9		RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL		DEPTH 16985		PERF.12230 - 12779					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 11		RRCID -> 281602		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL		DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026					
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802							N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802							N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802							N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802							N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-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					
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717							N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717							N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717							N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717							N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-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							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL		DEPTH 15256		PERF.13621 - 15135					
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	331	2	N	-0-								-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	2	N	-0-								-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	36	1	147	2	N	-0-								-0-
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	64	1	269	2	N	-0-								-0-
01	372 N	268	-0-	-104	-0-	54	1	214	2	N	-0-								-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	54	1	217	2	N	-0-								-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				//CONT.//	26214 610	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136															
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 184428				COMPL. DATE 05/29/2001				TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DAGG RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 198347				COMPL. DATE 01/03/2003				TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FRANK GU				WELL #:	3	RRCID -> 246349				COMPL. DATE 08/19/2009				TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418						
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FRANK GU				WELL #:	2	RRCID -> 247347				COMPL. DATE 08/22/2009				TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120						
09	5160	X	5066	-0-	-94	-0-	-0-	850	1	4195	2	Y	19							273
								21	9											
10	5332	X	4853	-0-	-479	-0-	-0-	866	1	3968	2	Y	17							290
								19	9											
11	5160	X	4594	-0-	-566	-0-	-0-	894	1	3700	2	Y	-0-		101	1				189
12	5239	X	4820	-0-	-419	-0-	-0-	926	1	3859	2	Y	32							221
								35	9											
01	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	-0-	900	1	3601	2	Y	37							258
								41	9											
02	4732	X	4137	-0-	-595	-0-	-0-	817	1	3283	2	Y	34							292
								37	9											
HILDA DAGG				WELL #:	1	RRCID -> 276677				COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108						
09	5850	X	5777	-0-	-73	-0-	-0-	964	1	4757	2	N	51							179
								56	9											
10	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	-0-	983	1	4506	2	N	33							212
								36	9											
11	5850	X	5301	-0-	-549	-0-	-0-	1025	1	4243	2	N	30		185	1				57
								33	9											
12	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	-0-	1085	1	4521	2	N	54							111
								59	9											
01	6045	X	5518	-0-	-527	-0-	-0-	1087	1	4347	2	N	76							187
								84	9											
02	5404	X	4985	-0-	-419	-0-	-0-	981	1	3941	2	N	57							244
								63	9											

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				//CONT.//	26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280476	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	15256	PERF.13621	- 15135					
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-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					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	14B2 EXT	-0-	-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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	277337	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL	DEPTH	15775	PERF.11040	- 11072					
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	137	1	674	2	N	11							169	
						12	9												
10	868 N	749	-0-	-119	-0-	134	1	614	2	N	1							170	
						1	9												
11	870 N	717	-0-	-153	-0-	140	1	577	2	N	-0-	20	1					150	
12	837 N	715	-0-	-122	-0-	138	1	575	2	N	2							152	
						2	9												
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	126	1	505	2	N	1							153	
						1	9												
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	116	1	466	2	N	4							157	
						4	9												
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	12	RRCID ->	278670	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL	DEPTH	16700	PERF.10550	- 10896					
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	336	1	1660	2	N	12							182	
						13	9												
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	339	1	1552	2	N	18							200	
						20	9												
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	358	1	1480	2	N	-0-	23	1					177	
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	379	1	1579	2	N	28							205	
						31	9												
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	386	1	1544	2	N	17							222	
						19	9												
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	332	1	1332	2	N	22							244	
						24	9												

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)										CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY														
HILDA DAGG														
//CONT.// 26214 650										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 561136														
WELL #: 1										RRCID -> 278676		COMPL. DATE 11/05/2014		
												TOTAL DEPTH 13601		
												PERF.10539 - 10569		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 281319		
												COMPL. DATE 01/13/2016		
												TOTAL DEPTH 13606		
												PERF.10408 - 10845		
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	63	1	313	2	N	-0-			115
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	57	1	259	2	N	1			116
						1	9							
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	66	1	273	2	N	-0-	10	1	106
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	48	1	198	2	N	1			107
						1	9							
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	59	1	234	2	N	2			109
						2	9							
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	286	2	N	2			111
						2	9							

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 281362		
												COMPL. DATE 12/16/2015		
												TOTAL DEPTH 15360		
												PERF.10545 - 12088		
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	191	1	943	2	N	-0-			78
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	192	1	879	2	N	2			80
						2	9							
11	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	201	1	834	2	N	13	5	1	87
						14	9							
12	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	212	1	883	2	N	1			88
						1	9							
01	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	203	1	814	2	N	1			89
						1	9							
02	980 N	924	-0-	-56	-0-	184	1	739	2	N	1			90
						1	9							

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 11		RRCID -> 281379		
												COMPL. DATE 11/23/2015		
												TOTAL DEPTH 16543		
												PERF.10466 - 12026		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	17	1	83	2	N	-0-			3
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-			3
						2	9							
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-	2	1	1
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	15	1	63	2	N	-0-			1
						1	9							
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	18	1	74	2	N	-0-			1
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-			1

FRANK GU										WELL #: 3		RRCID -> 281465		
												COMPL. DATE 01/24/2016		
												TOTAL DEPTH 12462		
												PERF.10423 - 11475		
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	197	1	974	2	N	5	176	1	185
						6	9							
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	907	2	N	22			207
						24	9							
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	231	1	957	2	N	6	127	1	86
						7	9							
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	276	1	1149	2	N	4			90
						4	9							
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	284	1	1135	2	N	22			112
						24	9							
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	246	1	989	2	N	30			142
						33	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)												CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY															
GARRETT															
//CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
VESELY GU 1												WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604			
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	20	1	97	2	N	2				225
						2	9								
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	3	1	15	2	N	2				227
						2	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1		49
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	21	1	86	2	N	-0-				49
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	1				50
						1	9								
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-				50
O. A. LAMPLEY GU 1												WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464			
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	32	1	159	2	N	-0-				44
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	N	-0-				44
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	N	-0-	3	1		41
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	52	1	217	2	N	-0-				41
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	46	1	186	2	N	-0-				41
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-				41
GARRETT												WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905			
09	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	185	1	912	2	N	13				140
						14	9								
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	184	1	842	2	N	8				148
						9	9								
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	186	1	768	2	N	-0-	36	1		112
12	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	193	1	805	2	N	30				142
						33	9								
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	192	1	769	2	N	14				156
						15	9								
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	168	1	673	2	N	14				170
						15	9								
O. A. LAMPLEY GU 1												WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)										26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY										561136						
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 191554	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.12762	-	13686
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 192439	COMPL. DATE 10/12/2002	TOTAL DEPTH 15452	PERF.13863	-	14308
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	212	1	1045	2	Y	2					26
						2	9									
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	210	1	962	2	Y	2					28
						2	9									
11	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	213	1	881	2	Y	-0-	25	1			3
12	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	218	1	911	2	Y	3					6
						3	9									
01	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	228	1	911	2	Y	4					10
						4	9									
02	1008 N	942	-0-	-66	-0-	187	1	752	2	Y	3					13
						3	9									
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 198402	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 14710	PERF.13764	-	14420
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VESELY										WELL #: 1	RRCID -> 198767	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 16482	PERF.14140	-	15484
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
ROCHELLE										WELL #: 4	RRCID -> 183156	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 15550	PERF.13964	-	14048
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHELLE										WELL #: 6	RRCID -> 197995	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 14955	PERF.13990	-	14063
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE														
WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	1		N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	1		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1		N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE														
WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131														
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1		N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1		N	-0-			-0-
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)														
MERIT ENERGY COMPANY														
LAMPLEY, O. A. GU														
WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
DUNN (SLICK-WILCOX)														
SOCO ATX LLC														
DUNN "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400														
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
MIGURA														
WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787														
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-			79
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			79
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			79
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			79
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
LANIK A														
WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020														
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			129
10	744 N	16	-0-	-728	-0-		16	3		N	-0-			129
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES											
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408																			
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #: 1H				RRCID -> 256985				COMPL. DATE 05/01/2010											
								TOTAL				DEPTH 13488											
												PERF.13412 - 17879											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
LANIK B				WELL #: 1H				RRCID -> 259780				COMPL. DATE 09/08/2010				TOTAL				DEPTH 13050			
																				PERF.13285 - 18725			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
CROW A				WELL #: 1H				RRCID -> 261062				COMPL. DATE 03/01/2011				TOTAL				DEPTH 13525			
																				PERF.13395 - 17773			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57			
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57			
02	0 X	-0-	-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			
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	1062	3	N	318	185	1					386			
								350	9														
10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	1185	3	N	258	563	1					81			
								284	9														
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	1247	3	N	319	192	1					208			
								351	9														
12	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3	326	9	N	296	348	1					156			
*01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	211	9	N	192	182	1					166			
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	424	3	N	187	185	1					168			
								206	9														
NATHO A				WELL #: 1H				RRCID -> 263734				COMPL. DATE 07/15/2011				TOTAL				DEPTH 13789			
																				PERF.13869 - 16819			
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	N	3							275			
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2							275			
11	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3	31	9	N	28	171	1					132			
12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3	100	9	N	91	2	1					221			
*01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-							221			
02	216 X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-							221			
LP-BUTLER A				WELL #: 1H				RRCID -> 263747				COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL				DEPTH 13571			
																				PERF.13509 - 18629			
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	332	3	Y	86	88	1					10			
								95	9														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1					-0-			
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	590	3	Y	161	148	1					13			
								177	9														
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3	130	9	Y	118	124	1					7			
*01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	374	3	Y	95	94	1					8			
								105	9														
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	288	3	Y	76	79	1					5			
								84	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
RAYES A														
WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL A														
WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			66
LP BUTLER B														
WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
09	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	1478	1	21437	3	Y	3041	2966	0	106
						3345	9							
10	25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1677	1	20473	3	Y	3274	3183	0	89
						3601	9							
11	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	1239	1	17661	3	Y	4127	4001	0	95
						4540	9							
12	20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	16122	3	4480	9	Y	4073	3937	0	94
*01	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	1135	1	14132	3	Y	3245	2947	0	122
						3570	9							
02	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	935	1	10646	3	Y	1926	1703	0	94
						2119	9							
CASKEY A														
WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201														
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	21	1	34	9	Y	31			140
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	153	1	297	9	Y	270	375	1	35
11	323 X	323	-0-	-0-	-0-	42	1	117	3	Y	149			184
						164	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	313	337	1	160
*01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	69	1	216	9	Y	196	171	1	185
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	9	Y	131	183	1	133
SCHENDEL A														
WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
HARTMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
JORDAN A															
WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	625	1	2215	3	Y	507	568	1		119
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	558	9								
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	769	1	2258	3	Y	581	569	1		131
12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	639	9								
*01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	950	1	2068	3	Y	685	580	1		236
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	754	9								
						2147	3	490	9	Y	445	396	1		285
						894	1	2341	3	Y	418	552	1		151
						460	9								
						589	1	1457	3	Y	325	195	1		281
						358	9								
WAGNER B														WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	183	183	1		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				28
JORDAN B														WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233	
09	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	1838	1	5352	3	Y	909	924	1		90
10	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	1000	9								
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1855	1	5102	3	Y	817	742	1		165
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	899	9								
*01	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	1806	1	3928	3	Y	593	550	1		208
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	652	9								
						3955	3	866	9	Y	787	744	1		251
						1617	1	4232	3	Y	810	902	1		159
						891	9								
						1034	1	2931	3	Y	811	732	1		238
						892	9								
CASKEY B														WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626	
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				223
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	244	1	186	9	Y	169	364	1		28
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	57	1	203	3	Y	72	1	1		99
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	79	9								
*01	154 X	154	-0-	-0-	-0-					Y	302	213	1		188
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	66	1	88	9	Y	80				268
						12	1			Y	-0-				268
E. BUTLER A														WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS 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
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	N	173	164	1	287	
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	190	9	81	3	N	185	196	1	276	
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	49	1	208	9	N	189	184	1	281	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	204	9			N	139	179	1	241	
*01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	N	195	190	1	246	
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	122	1	188	3	N	61	179	1	128	
						215	9								
						126	1								
						67	9								

P. FRISBIE B				WELL #:	1H	RRCID ->	265671	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.13504	- 18191	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	

CROW A				WELL #:	2H	RRCID ->	266110	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13707	- 18275	
09	473 X	473	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	Y	47	50	1	5	
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	52	9	269	3	Y	49	48	1	6	
11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	35	1	192	3	Y	43	45	1	4	
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	54	9								
*01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	30	1	74	9	Y	67	66	1	5	
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	47	9	159	3	Y	37	39	1	3	
						274	3								
						7	1	40	9	Y	36	35	1	4	
						41	9								
						210	3								

CIACCIO A				WELL #:	1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
02	14B2 EXT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MIGURA B				WELL #:	1H	RRCID ->	266757	COMPL. DATE	09/10/2018	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.13702	- 16570	
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-			118	
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-			118	
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	633	1	796	9	N	724	733	1	109	
12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	219	3	166	9	N	151			260	
*01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	340	1	173	9	N	157	185	1	232	
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	344	1	69	9	N	63	189	1	106	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						234			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	1		96			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96			
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96			
P. FRISBIE A										WELL #:		1H		RRCID -> 266782		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 13321		PERF.13434 - 17675	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						287			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						287			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						287			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						287			
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						287			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189			191	1		285			
BYERLY A										WELL #:		1H		RRCID -> 266811		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13967 - 17150	
09	930	N	680	-0-	-250	-0-	223	1	296	3	N	146	185	1				132			
							161	9													
10	868	N	243	-0-	-625	-0-	38	1	164	3	N	37	1	1				168			
							41	9													
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-						168			
12	744	N	176	-0-	-568	-0-	152	3	24	9	N	22	1	1				189			
*01	248	N	130	-0-	-118	-0-	2	1	110	3	N	16	1	1				204			
							18	9													
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	102	3	14	9	N	13						217			
HAMILTON A										WELL #:		1H		RRCID -> 266859		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13439		PERF.13514 - 17721	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96			
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-						96			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96			
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96			
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-			387	3	N	-0-						96			
NATHO B										WELL #:		1H		RRCID -> 267091		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13893 - 19335	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100			
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100			
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100			
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
DLUGOSCH A														
WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
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
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	703 1	850 3		Y	37	3 1			182
						41 9								
10	1705 N	840	-0-	-865	-0-	358 1	470 3		Y	11	2 1			191
						12 9								
11	1650 N	160	-0-	-1490	-0-	14 1	110 3		Y	33				224
						36 9								
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-				224
*01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-				224
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	5 1	38 3		Y	-0-				224
FISHER A														
WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	138	189 1			13
IBROM A														
WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	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														
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	555 1	713 3		N	18	3 1			240
						20 9								
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	586 1	850 3		N	58	190 1			108
						64 9								
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	461 1	644 3		N	55	4 1			159
						61 9								
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				159
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	253 1	553 3		N	70	1 1			228
						77 9								
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	328 1	449 3		N	37	185 1			80
						41 9								
M. CUSACK A														
WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES													
BPX OPERATING COMPANY																									
H SISTERS B																									
										WELL #:		1H	RRCID	->	268544	COMPL.	DATE	05/27/2012	TOTAL	DEPTH	13138	PERF.	13570	-	19223
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				
09	870	N	-0-	-0-		-870		-0-						N	145		192	1			47				
10	899	N	221	-0-		-678		-0-			81	1	140	9	N	127		81	1		93				
11	300	N	142	-0-		-158		-0-			29	1	113	9	N	103					196				
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	148		185	1			159				
*01	341	N	-0-	-0-		-341		-0-						N	61		191	1			29				
02	112	N	112	-0-		-0-		-0-			25	1	87	9	N	79					108				
D. WARZECHA A										WELL #:		1H	RRCID	->	268555	COMPL.	DATE	08/16/2018	TOTAL	DEPTH	13789	PERF.	15188	-	17220
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
10	6	N	6	-0-		-0-		-0-			6	3		N	-0-						-0-				
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
*01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
DZIUK A										WELL #:		1H	RRCID	->	269043	COMPL.	DATE	05/09/2022	TOTAL	DEPTH	13223	PERF.	13275	-	17591
09	2520	X	2079	-0-		-441		-0-			367	1	1282	3	Y	391	348	0	35	1	34				
											430	9													
10	2604	X	2362	-0-		-242		-0-			347	1	1472	3	Y	494	457	0	17	1	54				
											543	9													
11	3351	X	3351	-0-		-0-		-0-			435	1	2254	3	Y	602	179	0	445	1	32				
											662	9													
12	2728	X	2728	-0-		-0-		-0-			2004	3	724	9	Y	658	590	0	69	1	31				
*01	2418	X	2192	-0-		-226		-0-			286	1	1346	3	Y	509	369	0	96	1	75				
											560	9													
02	2828	X	2072	-0-		-756		-0-			258	1	1448	3	Y	333	277	0	96	1	35				
											366	9													
MOY A										WELL #:		1H	RRCID	->	269565	COMPL.	DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.	13386	-	18554
09	936	X	936	-0-		-0-		-0-			14	1	203	3	Y	654	556	0			98				
											719	9													
10	527	X	24	-0-		-503		-0-			2	1	18	3	Y	4	4	0	36	1	62				
											4	9													
11	360	X	-0-	-0-		-360		-0-						Y	4		3	0	29	1	34				
12	837	X	-0-	-0-		-837		-0-						Y	-0-		19	1			15				
*01	961	X	-0-	-0-		-961		-0-						Y	-0-		15	1			-0-				
02	298	N	298	-0-		-0-		-0-			19	1	146	3	Y	121	103	0	7	1	11				
											133	9													
SFS UNIT 16										WELL #:		1H	RRCID	->	271121	COMPL.	DATE	04/04/2013	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.	13650	-	18375
09	9360	X	9212	-0-		-148		-0-			9212	3			N	-0-					98				
10	9672	X	4991	-0-		-4681		-0-			4991	3			N	-0-					98				
11	9360	X	4939	-0-		-4421		-0-			4939	3			N	-0-					98				
12	8866	X	7170	-0-		-1696		-0-			7170	3			N	-0-					98				
*01	8866	X	7005	-0-		-1861		-0-			7005	3			N	-0-					98				
02	5768	X	4433	-0-		-1335		-0-			4415	3	18	4	N	-0-					98				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
NATHO B														
WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825														
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
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	107	3	Y	19	21
								21	9					
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	105	1	130	3	Y	21	14
								23	9					
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
02	DLQ G-10	188	-0-	188	-0-	188	-0-	43	1	144	3	Y	1	15
								1	9					
OEHLKE A														
WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173														
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	291	3	Y	18	28
								20	9					
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	291	3	Y	13	40
								14	9					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
*01	279 N	21	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
WARWAS A														
WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739														
09	14B2 EXT	67	-0-	67	111	10	1	57	3	Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	119	2	1	6	3	Y		-0-		-0-
11	2161 X	2042	-0-	-119	-0-	333	1	1686	3	Y		21	1	-0-
						23	9							
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3287	3	461	9	Y		419	362	57
*01	3100 N	3363	-0-	263	263	741	1	2282	3	Y		309	317	49
						340	9							
*02	1911 X	1648	-0-	-263	-0-	302	1	1161	3	Y		168	194	23
						185	9							
OEHLKE A														
WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
09	12060 X	190	-0-	-11870	-0-	50	1	33	3	Y		97	171	435
						107	9							
10	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y		-0-		435
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y		-0-		435
12	3162 X	28	-0-	-3134	-0-	27	3	1	9	Y		1	176	260
*01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y		-0-		260
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y		66		326
BLACKWELL A														
WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
09	13530 X	135	-0-	-13395	-0-	46	1	79	3	Y		9		101
						10	9							
10	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y		54		155
11	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y		-0-		155
12	2387 X	83	-0-	-2304	-0-	83	3			Y		-0-	75	80
*01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y		-0-		80
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y		1		81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
H. MUELLER 18A														
WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
09	1860 N	642	-0-	-1218	-0-	127	1	409	3	Y	96	1	1	213
						106	9							
10	2015 N	158	-0-	-1857	-0-	1	1	105	3	Y	47	188	1	72
						52	9							
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			72
12	682 N	366	-0-	-316	-0-	347	3	19	9	Y	17	1	1	88
*01	3100 N	24046	-0-	20946	20946	20629	3	3417	9	Y	3106	2855	1	339
02	2800 N	23304	-0-	20504	41450	9	1	19850	3	Y	3132	3228	1	243
						3445	9							
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	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														
09	2700 N	1223	-0-	-1477	-0-	249	1	756	3	Y	198	270	1	62
						218	9							
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	535	1	1136	3	Y	232	221	1	73
						255	9							
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			73
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			73
*01	2015 N	30	-0-	-1985	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1	18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DLUGOSCH A				WELL #:	2H	RRCID	->	281911	COMPL.	DATE	06/13/2014	TOTAL	DEPTH	13624	PERF.13571	-	17308
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	2610 X	1726	-0-	-884	-0-	470	1	1060	3	Y	178	382	1			88	
10	1984 X	1770	-0-	-214	-0-	196	9	1057	3	Y	204	195	1			97	
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	489	1			Y	-0-					97	
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	224	9			Y	-0-					97	
*01	3286 X	38	-0-	-3248	-0-	38	3			Y	-0-					97	
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					97	
NATHO B				WELL #:	7H	RRCID	->	281913	COMPL.	DATE	03/17/2014	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13477	-	18140
09	3150 X	1012	-0-	-2138	-0-	540	1	466	3	Y	5	74	1			68	
10	2604 X	81	-0-	-2523	-0-	6	9	37	3	Y	25					93	
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	16	1			Y	-0-					93	
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	28	9			Y	-0-					93	
*01	1519 X	160	-0-	-1359	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					93	
02	952 X	44	-0-	-908	-0-	34	1	10	3	Y	-0-					93	
OEHLKE A				WELL #:	7H	RRCID	->	281915	COMPL.	DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13635	PERF.13594	-	18148
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	529	1	1862	3	Y	99	144	1			125	
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	109	9	1420	3	Y	54	5	1			174	
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	664	1			Y	-0-					174	
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	59	9			Y	-0-					174	
*01	1395 X	120	-0-	-1275	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					174	
02	1260 X	4	-0-	-1256	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					174	
P. FRISBIE B				WELL #:	2H	RRCID	->	281916	COMPL.	DATE	06/27/2013	TOTAL	DEPTH	13111	PERF.12979	-	18858
09	450 N	55	-0-	-395	-0-	55	1			Y	-0-					63	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	1	2	9	Y	2					65	
11	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	1			Y	-0-					65	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	47	1			28	
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263	1	4	9	Y	4					32	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			Y	-0-					32	
P. FRISBIE B				WELL #:	3H	RRCID	->	281917	COMPL.	DATE	09/10/2013	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.12947	-	19951
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	1			Y	-0-					26	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					26	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	19	1			7	
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	301	1	9	9	Y	8					15	
P. FRISBIE B				WELL #:	4H	RRCID	->	281918	COMPL.	DATE	09/10/2013	TOTAL	DEPTH	13121	PERF.12896	-	20124
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	1	4	9	Y	4					151	
10	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1243	1	12	9	Y	11					162	
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	1	10	9	Y	9					171	
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	129	124	1			176	
*01	1240 N	988	-0-	-252	-0-	978	1	10	9	Y	9					185	
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	675	1	1	9	Y	1					185	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
FISHER B				WELL #:	3H	RRCID ->	281919	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	13084	PERF.13389	-	18286		
M	ALLOW	CODE	GAS 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
09	540	N	204	-0-	-336	-0-	81	1	105	3	Y	16					128
10	651	N	526	-0-	-125	-0-	18	9	181	3	Y	173	214	1			87
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	155	1			Y	-0-					87
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	190	9			Y	1	46	1			42
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WAGNER A				WELL #:	2H	RRCID ->	281924	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	13001	PERF.13535	-	19462		
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	581	1	503	3	Y	1	1	1			28
10	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	9	12	3	Y	-0-					28
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	4	1			Y	-0-					28
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					28
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
WAGNER B				WELL #:	3H	RRCID ->	281925	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	13034	PERF.13422	-	19412		
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	503	1	434	3	Y	123	187	1			91
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	135	9	11	3	Y	-0-					91
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	3	1			Y	-0-					91
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					91
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	110	3	Y	4					95
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	9	3	3	Y	9					104
							10	1									
							10	9									
FISHER B				WELL #:	6H	RRCID ->	281927	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13069	PERF.13429	-	17754		
09	3210	X	2275	-0-	-935	-0-	754	1	1235	3	Y	260	251	1			39
10	3255	X	1977	-0-	-1278	-0-	286	9	915	3	Y	257	252	1			44
11	3150	X	304	-0-	-2846	-0-	779	1	102	3	Y	60					104
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-	283	9			Y	-0-					104
*01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-	136	1			Y	-0-					104
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-	66	9			Y	-0-					104
FISHER B				WELL #:	7H	RRCID ->	281928	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13031	PERF.13356	-	17972		
09	2280	N	2055	-0-	-225	-0-	532	1	1165	3	Y	325	317	1			49
10	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	358	9	695	3	Y	317	311	1			55
11	1650	N	280	-0-	-1370	-0-	593	1	81	3	Y	59					114
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-	349	9			Y	-0-					114
*01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-	134	1			Y	-0-					114
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	65	9			Y	-0-					114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
FISHER B															
WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699															
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
LP BUTLER B														WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243	
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	106	1	13	9	Y	12	17	1	57
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	54	1	48	9	Y	44	15	1	86
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	334	1	10	9	Y	9	21	1	74
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	44	1	30
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-	12	1	18
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	9	Y	16	14	1	20
M. CUSACK B														WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595	
09	1500	N	1097	-0-	-403	-0-	418	1	530	3	Y	135	158	1	89
							149	9							
10	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	371	1	528	3	Y	158	155	1	92
							174	9							
11	1410	N	784	-0-	-626	-0-	267	1	365	3	Y	138	102	1	128
							152	9							
12	1209	N	760	-0-	-449	-0-	660	3	100	9	Y	91	104	1	115
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	262	1	756	3	Y	147	105	1	157
							162	9							
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	393	1	634	3	Y	73	101	1	129
							80	9							
MUSICK A														WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754	
09	1530	X	927	-0-	-603	-0-	649	1	109	3	Y	154	176	1	141
							169	9							
10	1581	X	1090	-0-	-491	-0-	608	1	98	3	Y	349	352	1	138
							384	9							
11	1230	N	882	-0-	-348	-0-	604	1	59	3	Y	199	252	1	85
							219	9							
12	992	N	272	-0-	-720	-0-	7	3	265	9	Y	241	235	1	91
*01	1209	N	802	-0-	-407	-0-	571	1	231	9	Y	210	194	1	107
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	370	1	45	3	Y	166	179	1	94
							183	9							
BLACKWELL A														WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425	
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	31	22	1	10
							34	9							
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	18	1	39	3	Y	9	16	1	3
							10	9							
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			3
*01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP BUTLER B														
WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
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	
09	2070 N	1766	-0-	-304	-0-	1545	1	221	9	Y	201	154	1	599
10	2201 N	1701	-0-	-500	-0-	1500	1	201	9	Y	183	161	1	621
11	1770 N	1487	-0-	-283	-0-	1452	1	35	9	Y	32	150	1	503
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	165	301	1	367
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1637	1	150	9	Y	136	142	1	361
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1275	1	264	9	Y	240	273	1	328
MUSICK A														
WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	112	1	15	3	Y	26	29	1	24
						29	9							
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	125	1	24	3	Y	66	64	1	26
						73	9							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	101	1	7	3	Y	33	45	1	14
						36	9							
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	3	40	9	Y	36	36	1	14
*01	62 N	37	-0-	-25	-0-	27	1	10	9	Y	9	18	1	5
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	37	1	29	3	Y	17	12	1	10
						19	9							
MUSICK A														
WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
09	960 N	605	-0-	-355	-0-	432	1	60	3	Y	103	126	1	94
						113	9							
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	507	1	80	3	Y	298	274	1	118
						328	9							
11	870 N	681	-0-	-189	-0-	464	1	48	3	Y	154	206	1	66
						169	9							
12	651 N	206	-0-	-445	-0-	5	3	201	9	Y	183	180	1	69
*01	992 N	701	-0-	-291	-0-	497	1	204	9	Y	185	160	1	94
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	348	1	48	3	Y	152	160	1	86
						167	9							
BLACKWELL A														
WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
09	9390 X	2686	-0-	-6704	-0-	504	1	1562	3	Y	564	450	1	177
						620	9							
10	9052 X	3171	-0-	-5881	-0-	859	1	1831	3	Y	437	476	1	138
						481	9							
11	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-			138
12	2635 X	66	-0-	-2569	-0-	66	3			Y	-0-			138
*01	3286 X	306	-0-	-2980	-0-	265	3	41	9	Y	37			175
02	2856 X	37	-0-	-2819	-0-	10	1	21	3	Y	5	131	1	49
						6	9							
M. CUSACK B														
WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
09	2550 X	1388	-0-	-1162	-0-	529	1	681	3	Y	162	191	1	107
						178	9							
10	2418 X	1511	-0-	-907	-0-	516	1	765	3	Y	209	195	1	121
						230	9							
11	2100 X	1034	-0-	-1066	-0-	352	1	493	3	Y	172	134	1	159
						189	9							
12	1953 X	848	-0-	-1105	-0-	735	3	113	9	Y	103	129	1	133
*01	1767 X	1325	-0-	-442	-0-	310	1	833	3	Y	165	121	1	177
						182	9							
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	465	1	761	3	Y	80	113	1	144
						88	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)					//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY					//CONT.//	085408																
NATHO B					WELL #:	4H	RRCID	->	281947	COMPL.	DATE	05/11/2014	TOTAL	DEPTH	13426	PERF.	13862	-	19083			
M	ALLOW	CODE	GAS 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
09	6810	X	2085	-0-	-4725	-0-		834	1	1014	3	Y			215		227	1			240	
								237	9													
10	5363	X	2646	-0-	-2717	-0-		1062	1	1310	3	Y			249		330	1			159	
								274	9													
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-							Y		-0-						159	
12	2883	X	305	-0-	-2578	-0-		209	3	96	9	Y			87		1	1			245	
*01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-							Y		-0-						245	
02	DLQ G-10		196	-0-	196	196		45	1	150	3	Y			1						246	
								1	9													
HAMILTON A					WELL #:	5H	RRCID	->	281953	COMPL.	DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	13401	PERF.	13635	-	17930			
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y			-0-						331	
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y			-0-						331	
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-		313	1	4940	3	Y			680		758	1			253	
								748	9													
12	2573	X	2438	-0-	-135	-0-		2083	3	355	9	Y			323		390	1			186	
*01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-						Y			95		105	1			176	
02	4060	X	1171	-0-	-2889	-0-		152	1	828	3	Y			174		175	1			175	
								191	9													
FISHER C					WELL #:	8H	RRCID	->	281956	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	13430	-	17465			
09	3000	N	2919	-0-	-81	1088		959	1	1495	3	Y			423		483	1			110	
								465	9													
10	4341	X	3253	-0-	-1088	-0-		1316	1	1535	3	Y			365		258	1			217	
								402	9													
11	2640	X	1679	-0-	-961	-0-		1230	1	196	3	Y			230		323	1			124	
								253	9													
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-						Y			-0-						124	
*01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-						Y			-0-						124	
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-						Y			-0-						124	
FISHER C					WELL #:	4H	RRCID	->	281957	COMPL.	DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.	13375	-	18577			
09	420	N	119	-0-	-301	-0-		47	1	46	3	Y			24						84	
								26	9													
10	310	N	1	-0-	-309	-0-		1	1			Y			-0-		42	1			42	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						Y			-0-						42	
12	124	N	65	-0-	-59	-0-		59	3	6	9	Y			5						47	
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-		12	1	15	3	Y			3		34	1			16	
								3	9													
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		21	1	25	3	Y			4		12	1			8	
								4	9													
FISHER C					WELL #:	2H	RRCID	->	281958	COMPL.	DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	13486	-	17915			
09	1440	X	751	-0-	-689	-0-		337	1	392	3	Y			20						241	
								22	9													
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-		805	1	938	3	Y			170		120	1			291	
								187	9													
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-						Y			-0-						291	
12	1519	X	1349	-0-	-170	-0-		1220	3	129	9	Y			117		1	1			407	
*01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-		1903	1	2177	3	Y			313		292	1			428	
								344	9													
02	2800	N	3011	-0-	211	211		1491	1	1268	3	Y			229		326	1			331	
								252	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY														
FISHER C														
WELL #: 3H RRCID -> 281959														
COMPL. DATE 04/06/2014														
TOTAL DEPTH 13375													PERF.13419 - 18312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	46	1	47	3	Y	5			67
10	527 N	320	-0-	-207	-0-	141	1	145	3	Y	31	34	1	64
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	67	3	10	9	Y	-0-			64
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	67	3	10	9	Y	9			73
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	148	1	167	3	Y	26	52	1	47
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	168	1	145	3	Y	28	36	1	39
						31	9							
NATHO B														
WELL #: 8H RRCID -> 281961														
COMPL. DATE 03/18/2014														
TOTAL DEPTH 13540													PERF.13464 - 17818	
09	3630 X	945	-0-	-2685	-0-	441	1	498	3	Y	5	76	1	69
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	6	9			Y	-0-			69
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			69
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			69
*01	1581 X	198	-0-	-1383	-0-	34	1	164	3	Y	-0-			69
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			69
NATHO B														
WELL #: 6H RRCID -> 281962														
COMPL. DATE 05/11/2014														
TOTAL DEPTH 13438													PERF.13670 - 18630	
09	3690 X	2819	-0-	-871	-0-	1143	1	1358	3	Y	289	281	1	320
10	3813 X	492	-0-	-3321	-0-	318	9	252	3	Y	52	339	1	33
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	183	1			Y	-0-			33
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	57	9			Y	-0-			33
*01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			33
02	DLQ G-10	150	-0-	150	150	46	1	103	3	Y	1			34
						1	9							
SEIFERT B														
WELL #: 8H RRCID -> 281964														
COMPL. DATE 10/10/2013														
TOTAL DEPTH 12912													PERF.12902 - 16954	
09	1140 N	911	-0-	-229	-0-	432	1	57	3	N	384	362	1	194
10	1054 N	622	-0-	-432	-0-	422	9	520	9	N	473	568	1	99
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	102	1			N	429	375	1	153
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	259	193	1	219
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	486	570	1	135
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	9	N	354	373	1	116
FISHER C														
WELL #: 7H RRCID -> 281966														
COMPL. DATE 04/05/2014														
TOTAL DEPTH 13379													PERF.13448 - 17197	
09	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	574	1	1244	3	Y	282	209	1	73
10	1023 X	360	-0-	-663	-0-	310	9	181	3	Y	36	88	1	21
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	139	1			Y				
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	40	9			Y	-0-			-0-
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	1	9			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
OEHLKE A														
WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
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	M	PROD
09	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1264	3	N	252	381 1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	9			N	-0-	155
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2385	3	N	334	199 1
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	9			N	721	767 1
*01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	3	793	9	N	355	377 1
02	774 X	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	942	3	N	346	384 1
								391	9					
								31	1					
								381	9					
OEHLKE A														
WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13552 - 17960														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1
10	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-	4
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3
OEHLKE A														
WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983														
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	8	9	Y	7	13 1
10	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	32
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	32
12	14 N	11	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	13 1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	21
BLACKWELL A														
WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3	32
10	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	6	38
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	38
12	31 N	17	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	19 1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	31
D. WARZECHA A														
WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173														
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-	-0-					Y	63	114
10	1891 X	96	-0-	-1795	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	114
11	2250 X	4	-0-	-2246	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	Y	1	82 1
12	2201 X	108	-0-	-2093	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	33
*01	2201 X	32	-0-	-2169	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	33
02	84 X	22	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	33
D. WARZECHA A														
WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-	-0-	-0-					Y	63	139
10	5828 X	121	-0-	-5707	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	139
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
12	3224 X	105	-0-	-3119	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	40
*01	3224 X	32	-0-	-3192	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	40
02	112 X	22	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY														
KICKENDAHL UNIT 1														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 085408														
WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			24
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	113	1	792	3	Y	44	63	1	5
						48	9							
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	6	1	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74			74
02	476 N	55	-0-	-421	-0-	5	1	49	3	Y	1	37	1	38
						1	9							
HAMILTON A													WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMILTON A													WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468	
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	554	1	294	3	Y	1	1	1	203
						1	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
10	T. A.	225	-0-	225	1341	19	1	206	3	Y	-0-			203
*11	4455 X	3114	-0-	-1341	-0-	386	1	2720	3	Y	7	4	1	206
						8	9							
*12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	Y	1	1	1	206
*01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1057	1	778	3	Y	2	2	1	206
						2	9							
02	2688 N	1064	-0-	-1624	-0-	948	1	114	3	Y	2			208
						2	9							
KICKENDAHL UNIT 1													WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620	
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			307
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			307
11	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	297	1	9962	3	Y	2435	2446	1	296
						2679	9							
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	5303	3	1747	9	Y	1588	1540	1	344
*01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	74	112	1	306
02	3164 X	2847	-0-	-317	-0-	446	1	2338	3	Y	57	152	1	211
						63	9							
BLACKWELL A													WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476	
09	T. A.	96	-0-	96	719	51	1	35	3	Y	9			193
						10	9							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	719					Y	5			198
11	719 X	-0-	-0-	-719	-0-					Y	-0-			198
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	96	1	102
*01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			102
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2			104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408														
D. WARZECHA A															WELL #: 7H RRCID -> 282081					COMPL. DATE 08/13/2013					TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824				
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											
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-						Y	1						59											
10	1240 X	163	-0-	-1077	-0-			1 1	84 9	78 3	Y	76			131 1			4											
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						Y	19			23 1			-0-											
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-						-0-											
*01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-						-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
D. WARZECHA A															WELL #: 6H RRCID -> 282082					COMPL. DATE 08/13/2013					TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952				
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-						Y	1						73											
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-			187 1	532 9	4433 3	Y	484			333 1			224											
11	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-			1556 1	2592 9	13728 3	Y	2356			2372 1			208											
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-			1995 3	463 9	785 9	Y	714			736 1			186											
*01	5208 X	3207	-0-	-2001	-0-			1586 1	405 9	1158 3	Y	421			374 1			233											
02	4704 X	1879	-0-	-2825	-0-			1308 1		166 3	Y	368			364 1			237											
KICKENDAHL UNIT 1															WELL #: 5H RRCID -> 282083					COMPL. DATE 09/03/2013					TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						327											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						327											
11	162 X	159	-0-	-3	-0-			13 1	1 9	145 3	Y	1			1 1			327											
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-			1058 3		4 9	Y	4			4 1			327											
*01	706 X	706	-0-	-0-	-0-			63 1	1 9	642 3	Y	1			1 1			327											
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-			25 1		281 3	Y	-0-						327											
KICKENDAHL UNIT 1															WELL #: 6H RRCID -> 282084					COMPL. DATE 09/03/2013					TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
HAMILTON A															WELL #: 6H RRCID -> 282085					COMPL. DATE 08/20/2013					TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6			3 1			3											
11	14B2 EXT	60	-0-	60	60			52 1		8 3	Y	-0-						3											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-			3 1			-0-											
*01	14B2 EXT	142	-0-	142	202			142 1			Y	-0-						-0-											
*02	329 X	127	-0-	-202	-0-			116 1		11 9	Y	10						10											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY														
HAMILTON A														
WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	474	-0-	-426	-0-	462	1	12	9	Y	11			432
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	173	180	1	425
11	930 N	333	-0-	-597	-0-	57	1	253	3	Y	21			446
						23	9							
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	380	1	67
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	678	1	339	9	Y	308			375
02	308 N	116	-0-	-192	-0-	116	1			Y	-0-			375
NATHO B													WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	193	1	233	3	Y	42	41	1	47
						46	9							
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	238	1	291	3	Y	49	65	1	31
						54	9							
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			31
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			31
*01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			31
02	DLQ G-10	150	-0-	150	150	61	1	88	3	Y	1			32
						1	9							
FISHER B													WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	8	1	10	3	Y	1			10
						1	9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GWOSDZ A													WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
D. WARZECHA A													WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
10	372 N	106	-0-	-266	-0-	3	1	89	3	Y	13	15	1	5
						14	9							
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	Y	47	48	1	4
						52	9							
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	34	3	17	9	Y	15	15	1	4
*01	124 N	81	-0-	-43	-0-	26	1	42	3	Y	12	9	1	7
						13	9							
02	252 N	39	-0-	-213	-0-	25	1	4	3	Y	9	10	1	6
						10	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																			
GWOSDZ A															WELL #: 7H					RRCID -> 282722					COMPL. DATE 01/12/2017					TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935				
M	0	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	EOM BALANCE						
09		3450	X	1406		-0-		-2044		-0-				259	1	961	3		Y		169		175	1				44						
10		10400	X	10400		-0-		-0-		-0-				186	9	7112	3		Y		1933		1734	1				243						
11		6620	X	6620		-0-		-0-		-0-				2126	9	4291	3		Y		1096		1164	1				175						
12		4797	X	4797		-0-		-0-		-0-				1123	1	926	9		Y		842		831	1				186						
*01		8804	X	6162		-0-		-2642		-0-				1206	9	4500	3		Y		885		918	1				153						
02		7952	X	820		-0-		-7132		-0-				3871	3	513	3		Y		126		241	1				38						
														688	1																			
														974	9																			
														168	1																			
														139	9																			
GWOSDZ A															WELL #: 10H					RRCID -> 282779					COMPL. DATE 01/12/2017					TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910				
09		2753	N	2753		-0-		-0-		-0-				536	1	1625	3		Y		538		410	1				251						
10		3100	N	3388		-0-		288		288				592	9	2034	3		Y		750		786	1				215						
11		2207	N	1919		-0-		-288		-0-				529	1	1147	3		Y		290		426	1				79						
12		1085	N	1085		-0-		-0-		-0-				825	9	100	9		Y		91		2	1				168						
*01		1735	X	1735		-0-		-0-		-0-				453	1	1126	3		Y		51		3	1				216						
02	DLQ	G-10		1768		-0-		1768		1768				319	9	1004	3		Y		218		189	1				245						
														985	3																			
														553	1																			
														56	9																			
														524	1																			
														240	9																			
IBROM B															WELL #: 6H					RRCID -> 282946					COMPL. DATE 01/20/2017					TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177				
09		4800	X	-0-		-0-		-4800		-0-									N		-0-							92						
10		4061	X	-0-		-0-		-4061		-0-									N		-0-							92						
11		2640	X	-0-		-0-		-2640		-0-									N		-0-							92						
12		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-						92							
*01		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-						92							
02		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-						92							
GWOSDZ A															WELL #: 8H					RRCID -> 282955					COMPL. DATE 01/12/2017					TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946				
09		3703	X	3703		-0-		-0-		-0-				640	1	2558	3		Y		459		451	1				121						
10		8108	X	8108		-0-		-0-		-0-				505	9	5576	3		Y		1471		1407	1				185						
11		5355	X	5355		-0-		-0-		-0-				914	1	3642	3		Y		841		892	1				134						
12		6824	X	6824		-0-		-0-		-0-				1618	9	1308	9		Y		1189		1061	1				262						
*01		7039	X	7039		-0-		-0-		-0-				788	1	5112	3		Y		1012		1099	1				175						
02		6351	X	6351		-0-		-0-		-0-				925	9	4123	3		Y		958		844	1				289						
														5516	3																			
														814	1																			
														1113	9																			
														1174	1																			
														1054	9																			
GWOSDZ A															WELL #: 14H					RRCID -> 282993					COMPL. DATE 01/11/2017					TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643				
09	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT							-0-						
10	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT							-0-						
11	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT							-0-						
12	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT							-0-						
01	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT							-0-						
02	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT							-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
MIGURA A															
WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	23	1		-0-
10	3627 X	3219	-0-	-408	-0-	268	1	2453	3	Y	453	383	1		70
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	498	9								
						513	1	2707	3	Y	599	525	1		144
						659	9								
12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	2075	3	473	9	Y	430	439	1		135
*01	3379 X	1368	-0-	-2011	-0-	427	1	789	3	Y	138	215	1		58
						152	9								
02	3276 X	183	-0-	-3093	-0-	75	1	83	3	Y	23	71	1		10
						25	9								
MIGURA A															
WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925															
09	3030 X	1790	-0-	-1240	-0-	193	1	1271	3	Y	296	259	1		56
						326	9								
10	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	257	1	1770	3	Y	471	454	1		73
						518	9								
11	3030 X	1791	-0-	-1239	-0-	199	1	1262	3	Y	300	301	1		72
						330	9								
12	2046 X	449	-0-	-1597	-0-	353	3	96	9	Y	87	132	1		27
*01	2666 X	243	-0-	-2423	-0-	77	1	134	3	Y	29	44	1		12
						32	9								
02	2296 X	1489	-0-	-807	-0-	187	1	1116	3	Y	169	106	1		75
						186	9								
FISHER C															
WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				170
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				170
FISHER C															
WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
H SISTERS A															
WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788															
09	8160 X	6960	-0-	-1200	-0-	801	1	5723	3	Y	396	360	1		122
						436	9								
10	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	855	1	7036	3	Y	388	421	1		89
						427	9								
11	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	913	1	6747	3	Y	435	441	1		83
						479	9								
12	8091 X	7241	-0-	-850	-0-	6801	3	440	9	Y	400	395	1		88
*01	8432 X	7187	-0-	-1245	-0-	707	1	6052	3	Y	389	394	1		83
						428	9								
02	7504 X	6894	-0-	-610	-0-	693	1	5864	3	Y	306	259	1		130
						337	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
H SISTERS A				WELL #:	7H	RRCID	->	283752	COMPL.	DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.	14074	-	20165		
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
09	11550	X	6940	-0-	-4610	-0-		677	1	5907	3	Y	324	301	1					99
								356	9											
10	11935	X	7482	-0-	-4453	-0-		764	1	6357	3	Y	328	352	1					75
								361	9											
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-		1070	1	7852	3	Y	474	459	1					90
								521	9											
12	8649	X	5529	-0-	-3120	-0-		5215	3	314	9	Y	285	313	1					62
*01	7936	X	6234	-0-	-1702	-0-		587	1	5291	3	Y	324	317	1					69
								356	9											
02	8260	X	5932	-0-	-2328	-0-		600	1	5061	3	Y	246	211	1					104
								271	9											

H SISTERS B					WELL #:	4H	RRCID	->	283754	COMPL.	DATE	02/27/2018	TOTAL	DEPTH	13178	PERF.	13714	-	20139	
09	7380	X	7215	-0-	-165	-0-		677	1	5578	3	Y	873	906	1					138
								960	9											
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-		738	1	6084	3	Y	1008	997	1					149
								1109	9											
11	7890	X	5334	-0-	-2556	-0-		526	1	4119	3	Y	626	666	1					109
								689	9											
12	7781	X	5579	-0-	-2202	-0-		4676	3	903	9	Y	821	803	1					127
*01	8370	X	7561	-0-	-809	-0-		677	1	5884	3	Y	909	851	1					185
								1000	9											
02	7168	X	6582	-0-	-586	-0-		608	1	5052	3	Y	838	901	1					122
								922	9											

H SISTERS A					WELL #:	8H	RRCID	->	283755	COMPL.	DATE	06/12/2018	TOTAL	DEPTH	13756	PERF.	13894	-	20012	
09	8580	X	8318	-0-	-262	-0-		826	1	7046	3	Y	405	370	1					126
								446	9											
10	8866	X	8241	-0-	-625	-0-		845	1	6975	3	Y	383	421	1					88
								421	9											
11	8580	X	7575	-0-	-1005	-0-		850	1	6281	3	Y	404	415	1					77
								444	9											
12	8432	X	6817	-0-	-1615	-0-		6404	3	413	9	Y	375	370	1					82
*01	8742	X	7342	-0-	-1400	-0-		715	1	6183	3	Y	404	400	1					86
								444	9											
02	7756	X	6809	-0-	-947	-0-		685	1	5792	3	Y	302	260	1					128
								332	9											

H SISTERS B					WELL #:	8H	RRCID	->	283756	COMPL.	DATE	02/15/2018	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.	13831	-	18900	
09	4710	X	3814	-0-	-896	-0-		400	1	2849	3	Y	514	520	1					81
								565	9											
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-		438	1	3604	3	Y	597	590	1					88
								657	9											
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-		457	1	3406	3	Y	518	516	1					90
								570	9											
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-		4258	3	817	9	Y	743	718	1					115
*01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-		483	1	4199	3	Y	647	630	1					132
								712	9											
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-		432	1	3609	3	Y	596	641	1					87
								656	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY H SISTERS B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
						9H		RRCID -> 283757		COMPL. DATE 02/16/2018		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13969 - 18984				
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
09	6960 X	4089	-0-	-2871	-0-	420	1	612	9	3057	3	Y	556	553	1			88
10	7192 X	4178	-0-	-3014	-0-	387	1	595	9	3196	3	Y	541	549	1			80
11	6960 X	4344	-0-	-2616	-0-	451	1	569	9	3324	3	Y	517	507	1			90
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3506	3			688	9	Y	625	618	1			97
*01	4402 X	4350	-0-	-52	-0-	383	1			3385	3	Y	529	518	1			108
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	582	9			402	1	Y	583	606	1			85
						641	9											

H SISTERS B				WELL #:		5H		RRCID -> 283982		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13710 - 20136				
09	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	877	1	1265	9	7573	3	Y	1150	1134	1			181
10	8494 X	8490	-0-	-4	-0-	787	1	1200	9	6503	3	Y	1091	1111	1			161
11	8220 X	6124	-0-	-2096	-0-	590	1	798	9	4736	3	Y	725	760	1			126
12	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	8624	3			1725	9	Y	1568	1451	1			243
*01	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	785	1			6667	3	Y	1067	1093	1			217
02	7672 X	5756	-0-	-1916	-0-	1174	9			496	1	Y	743	852	1			108
						817	9											

H SISTERS B				WELL #:		12H		RRCID -> 284050		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 13260		PERF.14134 - 19122				
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	318	1	455	9	3161	3	Y	414	419	1			65
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	338	1	513	9	2787	3	Y	466	462	1			69
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	339	1	424	9	2513	3	Y	385	387	1			67
12	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	2543	3			490	9	Y	445	443	1			69
*01	3720 X	3244	-0-	-476	-0-	288	1			2520	3	Y	396	384	1			81
02	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	436	9			299	1	Y	414	435	1			60
						455	9											

H SISTERS B				WELL #:		10H		RRCID -> 284053		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 13267		PERF.13969 - 18999				
09	6120 X	3529	-0-	-2591	-0-	374	1	543	9	2612	3	Y	494	535	1			78
10	6448 X	6270	-0-	-178	-0-	580	1	879	9	4811	3	Y	799	759	1			118
11	6240 X	3266	-0-	-2974	-0-	330	1	424	9	2512	3	Y	385	436	1			67
12	6448 X	2105	-0-	-4343	-0-	1764	3			341	9	Y	310	329	1			48
*01	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	602	1			5226	3	Y	806	690	1			164
02	5656 X	5053	-0-	-603	-0-	887	9			467	1	Y	647	717	1			94
						712	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
H SISTERS B														
WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
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
09	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	396 1	3936 3	Y	519	527 1				82
10	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	571 9	411 1	3389 3	Y	567	565 1			84
11	4350 X	4132	-0-	-218	-0-	624 9	428 1	3167 3	Y	488	487 1			85
12	4805 X	3918	-0-	-887	-0-	537 9	3284 3	634 9	Y	576	572 1			89
*01	5053 X	4001	-0-	-1052	-0-	356 1	3110 3	Y	486	476 1				99
02	4564 X	3759	-0-	-805	-0-	535 9	344 1	2884 3	Y	483	512 1			70
						531 9								
H SISTERS B														
WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
09	7260 X	5808	-0-	-1452	-0-	543 1	4505 3	Y	691	636 1				109
10	7502 X	6579	-0-	-923	-0-	760 9	612 1	5083 3	Y	804	794 1			119
11	7260 X	4918	-0-	-2342	-0-	884 9	482 1	3825 3	Y	555	577 1			97
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	611 9	5673 3	1047 9	Y	952	901 1			148
*01	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	681 1	5566 3	Y	1198	1101 1				245
02	5936 X	5557	-0-	-379	-0-	1318 9	508 1	4300 3	Y	681	827 1			99
						749 9								
H SISTERS B														
WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
09	5640 X	4769	-0-	-871	-0-	477 1	3617 3	Y	614	627 1				97
10	5456 X	4631	-0-	-825	-0-	675 9	427 1	3559 3	Y	586	596 1			87
11	5460 X	3391	-0-	-2069	-0-	645 9	320 1	2636 3	Y	395	413 1			69
12	5363 X	144	-0-	-5219	-0-	435 9	118 3	26 9	Y	24	89 1			4
*01	5363 X	348	-0-	-5015	-0-	27 1	274 3	Y	43	38 1				9
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-	47 9			Y	-0-	9 1			-0-
H SISTERS A														
WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
09	8190 X	7059	-0-	-1131	-0-	714 1	5978 3	Y	334	312 1				104
10	8463 X	6486	-0-	-1977	-0-	367 9	668 1	5501 3	Y	288	326 1			66
11	8040 X	5935	-0-	-2105	-0-	317 9	669 1	4933 3	Y	303	311 1			58
12	7843 X	4965	-0-	-2878	-0-	333 9	4678 3	287 9	Y	261	262 1			57
*01	7781 X	5027	-0-	-2754	-0-	492 1	4241 3	Y	267	267 1				57
02	6580 X	5167	-0-	-1413	-0-	294 9	520 1	4407 3	Y	218	182 1			93
						240 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPH OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
H SISTERS A				WELL #:		4H		RRCID -> 284104		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13762 - 19747					
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
09	8850 X	7508	-0-	-1342	-0-	751	1		6330	3	Y		388	375	1				121
						427	9												
10	8897 X	6419	-0-	-2478	-0-	657	1		5418	3	Y		313	362	1				72
						344	9												
11	9120 X	8943	-0-	-177	-0-	1001	1		7394	3	Y		498	475	1				95
						548	9												
12	9424 X	7336	-0-	-2088	-0-	6873	3		463	9	Y		421	424	1				92
*01	9424 X	6507	-0-	-2917	-0-	635	1		5461	3	Y		374	386	1				80
						411	9												
02	7840 X	5383	-0-	-2457	-0-	547	1		4563	3	Y		248	223	1				105
						273	9												
JORDAN B				WELL #:		5H		RRCID -> 285632		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 13669		PERF.13574 - 19147					
09	240 X	172	-0-	-68	-0-	32	1		122	3	Y		16	16	1				2
						18	9												
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	65	1		189	3	Y		29	25	1				6
						32	9												
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	58	1		125	3	Y		18	18	1				6
						20	9												
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	175	3		37	9	Y		34	29	1				11
*01	310 N	225	-0-	-85	-0-	54	1		143	3	Y		25	31	1				5
						28	9												
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	46	1		147	3	Y		40	33	1				12
						44	9												
JORDAN A				WELL #:		2H		RRCID -> 285647		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 13528		PERF.13444 - 18701					
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	13	1		43	3	Y		-0-						-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y		-0-						-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y		-0-						-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y		-0-						-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
JORDAN A				WELL #:		5H		RRCID -> 285648		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13496 - 19033					
09	11460 X	4257	-0-	-7203	-0-	1025	1		2240	3	Y		902	804	1				207
						992	1												
10	6758 X	4448	-0-	-2310	-0-	1223	1		2491	3	Y		667	769	1				105
						734	9												
11	5160 X	4059	-0-	-1101	-0-	1267	1		1978	3	Y		740	588	1				257
						814	9												
12	5084 X	2218	-0-	-2866	-0-	1552	3		666	9	Y		605	772	1				90
*01	5084 X	3925	-0-	-1159	-0-	1195	1		1571	3	Y		1054	947	1				197
						1159	9												
02	4004 X	2176	-0-	-1828	-0-	1211	1		489	3	Y		433	377	1				253
						476	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	15030 X	6372	-0-	-8658	-0-	982	1	4068	3	Y	1202	1126	1		285
						1322	9								
10	11749 X	6424	-0-	-5325	-0-	1057	1	3894	3	Y	1339	1334	1		290
						1473	9								
11	10290 X	5552	-0-	-4738	-0-	972	1	3232	3	Y	1225	1348	1		167
						1348	9								
12	9982 X	4899	-0-	-5083	-0-	2797	3	2102	9	Y	1911	1655	1		423
*01	7316 X	5258	-0-	-2058	-0-	1122	1	2941	3	Y	1086	1335	1		174
						1195	9								
02	5936 X	4024	-0-	-1912	-0-	931	1	1960	3	Y	1030	940	1		264
						1133	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071															
09	3000 N	4272	-0-	1272	1272	828	1	3430	3	Y	13	13	1		140
						14	9								
10	5302 X	4030	-0-	-1272	-0-	855	1	3158	3	Y	15	15	1		140
						17	9								
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	706	1	2345	3	Y	19	19	1		140
						21	9								
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1885	3	56	9	Y	51	51	1		140
*01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	627	1	1646	3	Y	6	6	1		140
						7	9								
02	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	470	1	952	3	Y	-0-				140
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885															
09	18690 X	3018	-0-	-15672	-0-	359	1	1464	3	Y	1086	941	1		145
						1195	9								
10	10230 X	2308	-0-	-7922	-0-	436	1	1605	3	Y	243	197	1		191
						267	9								
11	7380 X	1874	-0-	-5506	-0-	403	1	1340	3	Y	119	200	1		110
						131	9								
12	4247 X	1755	-0-	-2492	-0-	1489	3	266	9	Y	242	238	1		114
*01	3131 X	2154	-0-	-977	-0-	565	1	1489	3	Y	91	5	1		200
						100	9								
02	2828 X	1853	-0-	-975	-0-	541	1	1041	3	Y	246	189	1		257
						271	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927															
09	36000 X	6114	-0-	-29886	-0-	882	1	3712	3	Y	1382	1510	1		120
						1520	9								
10	21018 X	5418	-0-	-15600	-0-	906	1	3398	3	Y	1013	960	1		173
						1114	9								
11	16110 X	4598	-0-	-11512	-0-	758	1	2525	3	Y	1195	1161	1		207
						1315	9								
12	8649 X	3856	-0-	-4793	-0-	2636	3	1220	9	Y	1109	1087	1		229
*01	7688 X	4306	-0-	-3382	-0-	848	1	2365	3	Y	994	1156	1		67
						1093	9								
02	5712 X	3226	-0-	-2486	-0-	767	1	1456	3	Y	912	755	1		224
						1003	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
RAYES A - POKLUDA A SA 4															WELL #: 4H															RRCID -> 285664															COMPL. DATE 03/20/2019															TOTAL DEPTH 13700															PERF.13616 - 21535														
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																																																	
09	246 N		246		-0-		-0-		-0-		-0-		59 1		37 9		150 3		Y						34		2 1										215																																																				
10	713 N		31		-0-		-682		-0-		-0-		7 1		10 9		14 3		Y						9												224																																																				
11	300 N		50		-0-		-250		-0-		-0-		12 1		18 9		20 3		Y						16												240																																																				
12	279 N		-0-		-0-		-279		-0-		-0-		24 1		23 9		42 3		Y						6												246																																																				
*01	89 N		89		-0-		-0-		-0-		-0-		24 1		23 9		42 3		Y						21												267																																																				
02	126 N		126		-0-		-0-		-0-		-0-		59 1		10 9		57 3		Y						9		191 1										85																																																				
RAYES A - POKLUDA A SA 3															WELL #: 3H															RRCID -> 285704															COMPL. DATE 06/26/2019															TOTAL DEPTH 13603															PERF.13554 - 20672														
09	28860 X		5987		-0-		-22873		-0-		-0-		804 1		1792 9		3391 3		Y						1629		1699 1												143																																																		
10	29822 X		5282		-0-		-24540		-0-		-0-		796 1		1548 9		2938 3		Y						1407		1343 1										207																																																				
11	18390 X		4361		-0-		-14029		-0-		-0-		755 1		1082 9		2524 3		Y						984		1009 1										182																																																				
12	8277 X		3299		-0-		-4978		-0-		-0-		2423 3		1102 9		876 9		Y						796		661 1										317																																																				
*01	8215 X		4554		-0-		-3661		-0-		-0-		939 1		1102 9		2513 3		Y						1002		967 1										352																																																				
02	5600 X		2011		-0-		-3589		-0-		-0-		608 1		232 9		1171 3		Y						211		382 1										181																																																				
BYERLY A - POKLUDA A SA 1															WELL #: 1H															RRCID -> 285732															COMPL. DATE 08/04/2019															TOTAL DEPTH 13537															PERF.13846 - 21160														
09	4830 X		-0-		-0-		-4830		-0-		-0-								Y						-0-												155																																																				
10	1798 X		-0-		-0-		-1798		-0-		-0-								Y						-0-										155																																																						
11	930 X		-0-		-0-		-930		-0-		-0-								Y						-0-										155																																																						
12	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y						-0-										155																																																						
*01	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y						-0-										155																																																						
02	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-		-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														
09	214 N		214		-0-		-0-		-0-		-0-		52 1		84 9		78 3		Y						76												247																																																				
10	265 N		265		-0-		-0-		-0-		-0-		68 1		15 9		182 3		Y						14		190 1										71																																																				
11	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y						-0-												71																																																				
12	217 N		72		-0-		-145		-0-		-0-		72 3						Y						-0-												71																																																				
*01	279 N		-0-		-0-		-279		-0-		-0-								Y						-0-												71																																																				
02	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y						-0-												71																																																				
BYERLY A - POKLUDA A SA 4															WELL #: 4H															RRCID -> 285734															COMPL. DATE 08/03/2019															TOTAL DEPTH 13472															PERF.14116 - 20875														
09	1710 X		176		-0-		-1534		-0-		-0-		53 1		46 9		77 3		Y						42												248																																																				
10	1767 X		255		-0-		-1512		-0-		-0-		81 1		14 9		160 3		Y						13		189 1										72																																																				
11	450 X		-0-		-0-		-450		-0-		-0-								Y						-0-												72																																																				
12	217 X		-0-		-0-		-217		-0-		-0-								Y						-0-												72																																																				
*01	279 X		-0-		-0-		-279		-0-		-0-								Y						-0-												72																																																				
02	224 X		-0-		-0-		-224		-0-		-0-								Y						-0-												72																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY														
BYERLY A - POKLUDA A SA 5														
WELL #: 5H										RRCID -> 285735		COMPL. DATE 07/31/2019		
										TOTAL DEPTH 13526		PERF.14267 - 20797		
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
09	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	13			108
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	28			136
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			136
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			136
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136

JORDAN B										WELL #: 2H		RRCID -> 285739		
										COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 13753		
												PERF.13673 - 19249		
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAYES A										WELL #: 2H		RRCID -> 285740		
										COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 13317		
												PERF.13646 - 19214		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02	0 N	-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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
02	T. A.	-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		
09	37800 X	11564	-0-	-26236	-0-		3039	1	6594	3	Y	1755	2041	1
							1931	9						191
10	35991 X	10149	-0-	-25842	-0-		2727	1	5469	3	Y	1775	1708	1
							1953	9						258
11	25470 X	10070	-0-	-15400	-0-		3287	1	5122	3	Y	1510	1553	1
							1661	9						215
12	17608 X	6002	-0-	-11606	-0-		4771	3	1231	9	Y	1119	1170	1
*01	14477 X	9282	-0-	-5195	-0-		3082	1	4167	3	Y	1848	1729	1
							2033	9						164
02	10780 X	2963	-0-	-7817	-0-		1552	1	792	3	Y	563	758	1
							619	9						88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	57	1	133	3	Y	12	3	1	179
10	465 N	28	-0-	-437	-0-	13	9	15	3	Y	5			184
11	480 N	17	-0-	-463	-0-	7	1	5	3	Y	8			192
12	217 N	23	-0-	-194	-0-	6	9	9	9	Y	8			200
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	17			217
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	9	25	3	Y	6			223
						14	3							
						16	1							
						19	9							
						16	1							
						7	9							
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196														
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	316	1	637	3	Y	188	187	1	23
10	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	207	9	142	3	Y	212	165	1	70
11	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	666	1	722	3	Y	188	242	1	16
12	1209 N	975	-0-	-234	-0-	233	9	217	9	Y	197	201	1	12
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	170	1	732	3	Y	203	197	1	18
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	207	9	595	3	Y	155	162	1	11
						758	3							
						179	1							
						223	9							
						148	1							
						171	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865														
09	6060 X	3844	-0-	-2216	-0-	693	1	2513	3	Y	580	607	1	70
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-	638	9			Y	-0-	70	1	-0-
11	6060 X	572	-0-	-5488	-0-	88	1	382	3	Y	93	85	1	8
12	5456 X	91	-0-	-5365	-0-	102	9	20	9	Y	18	25	1	1
*01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	71	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-			-0-
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
09	5220 X	4459	-0-	-761	-0-	1204	1	2466	3	Y	717	718	1	86
10	5394 X	3910	-0-	-1484	-0-	789	9	524	3	Y	791	616	1	261
11	5220 X	4736	-0-	-484	-0-	2516	1	3112	3	Y	802	997	1	66
12	5394 X	4383	-0-	-1011	-0-	870	9	1044	9	Y	949	959	1	56
*01	4836 X	4469	-0-	-367	-0-	742	1	2902	3	Y	786	774	1	68
02	4172 X	3456	-0-	-716	-0-	882	9	2282	3	Y	583	609	1	42
						3339	3							
						702	1							
						865	9							
						533	1							
						641	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
LP-BUTLER A				WELL #:	10H	RRCID ->	285977	COMPL.	DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH	13581	PERF.13691	- 19082			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	7410 X	4151	-0-	-3259	-0-		746	1	2702	3	Y	639	661	1		77	
							703	9									
10	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-						Y	-0-	77	1		-0-	
11	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-		1922	1	12651	3	Y	2979	2733	1		246	
							3277	9									
12	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-		8621	3	2461	9	Y	2237	2350	1		133	
*01	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-		1865	1	7545	3	Y	2090	2042	1		181	
							2299	9									
02	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-		1426	1	5729	3	Y	1494	1568	1		107	
							1643	9									
POKLUDA A - BYERLY A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	286098	COMPL.	DATE 04/02/2019	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13762	- 20346			
09	9720 X	4880	-0-	-4840	-0-		876	1	3310	3	Y	631	572	1		195	
							694	9									
10	10044 X	4076	-0-	-5968	-0-		883	1	2848	3	Y	314	386	1		123	
							345	9									
11	8040 X	3876	-0-	-4164	-0-		775	1	2595	3	Y	460	392	1		191	
							506	9									
12	5456 X	2894	-0-	-2562	-0-		2556	3	338	9	Y	307	204	1		294	
*01	5053 X	4096	-0-	-957	-0-		782	1	2981	3	Y	303	394	1		203	
							333	9									
02	4564 X	2722	-0-	-1842	-0-		465	1	2122	3	Y	123	193	1		133	
							135	9									
POKLUDA A - BYERLY A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	286099	COMPL.	DATE 04/03/2019	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.13669	- 20253			
09	29670 X	3995	-0-	-25675	-0-		706	1	2682	3	Y	552	571	1		189	
							607	9									
10	18569 X	4851	-0-	-13718	-0-		949	1	3038	3	Y	785	764	1		210	
							864	9									
11	13230 X	4301	-0-	-8929	-0-		815	1	2702	3	Y	713	776	1		147	
							784	9									
12	5270 X	3365	-0-	-1905	-0-		2608	3	757	9	Y	688	585	1		250	
*01	5270 X	5254	-0-	-16	-0-		983	1	3746	3	Y	477	580	1		147	
							525	9									
02	4368 X	4140	-0-	-228	-0-		657	1	2764	3	Y	654	571	1		230	
							719	9									
POKLUDA A				WELL #:	2H	RRCID ->	286100	COMPL.	DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH	13699	PERF.13655	- 19439			
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		800	1	2840	3	Y	6	6	1		166	
							7	9									
10	3689 X	3534	-0-	-155	-0-		840	1	2686	3	Y	7	7	1		166	
							8	9									
11	4350 X	3171	-0-	-1179	-0-		730	1	2416	3	Y	23	11	1		178	
							25	9									
12	4278 X	2359	-0-	-1919	-0-		2319	3	40	9	Y	36	11	1		203	
*01	4278 X	3290	-0-	-988	-0-		679	1	2583	3	Y	25	11	1		217	
							28	9									
02	3416 X	2498	-0-	-918	-0-		472	1	2006	3	Y	18				235	
							20	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LANDGREBE A														
WELL #: 5H RRCID -> 286217														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711														
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
09	9810	X	9079	-0-	-731	-0-	1516 1	6918 3	Y	586	642 1			76
							645 9							
10	10137	X	8822	-0-	-1315	-0-	1768 1	6258 3	Y	724	693 1			107
							796 9							
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1388 1	6004 3	Y	625	635 1			97
							688 9							
12	8711	X	7382	-0-	-1329	-0-	6547 3	835 9	Y	759	748 1			108
*01	9393	X	8031	-0-	-1362	-0-	1838 1	5602 3	Y	537	515 1			130
							591 9							
02	8484	X	5526	-0-	-2958	-0-	1022 1	4040 3	Y	422	461 1			91
							464 9							
LANDGREBE A														
WELL #: 6H RRCID -> 286218														
COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
09	9930	X	7431	-0-	-2499	-0-	1172 1	5613 3	Y	587	698 1			68
							646 9							
10	11346	X	7992	-0-	-3354	-0-	1336 1	5841 3	Y	741	705 1			104
							815 9							
11	10980	X	9825	-0-	-1155	-0-	1674 1	7309 3	Y	765	747 1			122
							842 9							
12	11346	X	7792	-0-	-3554	-0-	6906 3	886 9	Y	805	812 1			115
*01	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	1839 1	6662 3	Y	619	584 1			150
							681 9							
02	8008	X	7477	-0-	-531	-0-	1308 1	5541 3	Y	571	598 1			123
							628 9							
WARWAS A														
WELL #: 2H RRCID -> 286221														
COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
09	10620	X	8800	-0-	-1820	-0-	1542 1	6533 3	Y	659	745 1			115
							725 9							
10	10974	X	8038	-0-	-2936	-0-	1383 1	6004 3	Y	592	612 1			95
							651 9							
11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1997 1	8267 3	Y	1137	1062 1			170
							1251 9							
12	9455	X	9244	-0-	-211	-0-	8089 3	1155 9	Y	1050	1076 1			144
*01	9455	X	9336	-0-	-119	-0-	1855 1	6593 3	Y	807	824 1			127
							888 9							
02	9324	X	7968	-0-	-1356	-0-	1351 1	5777 3	Y	764	786 1			105
							840 9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 286222														
COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
09	14460	X	9059	-0-	-5401	-0-	611 1	7463 3	Y	895	768 1			323
							985 9							
10	11439	X	7967	-0-	-3472	-0-	814 1	6247 3	Y	824	959 1			188
							906 9							
11	12210	X	9540	-0-	-2670	-0-	507 1	8080 3	Y	866	803 1			251
							953 9							
12	12028	X	8688	-0-	-3340	-0-	7689 3	999 9	Y	908	1018 1			141
*01	12028	X	9959	-0-	-2069	-0-	870 1	8269 3	Y	745	790 1			96
							820 9							
02	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	711 1	11531 3	Y	781	755 1			122
							859 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
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
09	12810 X	11606	-0-	-1204	-0-	619 1	7386 3	Y	3274	3209 1				238
10	11687 X	9863	-0-	-1824	-0-	3601 9	907 1	6932 3	Y	1840	1911 1			167
11	11310 X	11241	-0-	-69	-0-	2024 9	481 1	7685 3	Y	2795	2701 1			261
12	11687 X	10706	-0-	-981	-0-	3075 9	7648 3	3058 9	Y	2780	2885 1			156
*01	11997 X	10149	-0-	-1848	-0-	612 1	5676 3	Y	3510	3618 1				48
02	10836 X	6779	-0-	-4057	-0-	3861 9	184 1	3057 3	Y	3216	3211 1			53
						3538 9								
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
09	14910 X	11878	-0-	-3032	-0-	774 1	11001 3	Y	94	92 1				84
10	13144 X	8664	-0-	-4480	-0-	103 9	1024 1	7521 3	Y	108	25 1			167
11	14580 X	9091	-0-	-5489	-0-	119 9	519 1	8216 3	Y	324	431 1			60
12	14260 X	8511	-0-	-5749	-0-	356 9	8224 3	287 9	Y	261	250 1			71
*01	14260 X	6313	-0-	-7947	-0-	628 1	5486 3	Y	181	233 1				19
02	11088 X	5658	-0-	-5430	-0-	199 9	307 1	5140 3	Y	192	162 1			49
						211 9								
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
09	4530 X	4391	-0-	-139	-0-	324 1	4025 3	Y	38	35 1				35
10	5332 X	4786	-0-	-546	-0-	42 9	576 1	4146 3	Y	58	14 1			79
11	5550 X	4590	-0-	-960	-0-	64 9	260 1	4148 3	Y	165	213 1			31
12	5456 X	4609	-0-	-847	-0-	182 9	4453 3	156 9	Y	142	134 1			39
*01	5456 X	4262	-0-	-1194	-0-	383 1	3745 3	Y	122	148 1				13
02	4312 X	621	-0-	-3691	-0-	134 9	40 1	561 3	Y	18	26 1			5
						20 9								
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352														
09	16770 X	9908	-0-	-6862	-0-	566 1	9256 3	Y	78	99 1				75
10	15128 X	406	-0-	-14722	-0-	86 9	26 1	374 3	Y	5	1 1			79
11	16140 X	3019	-0-	-13121	-0-	6 9	163 1	2738 3	Y	107	166 1			20
12	15810 X	444	-0-	-15366	-0-	118 9	429 3	15 9	Y	14	30 1			4
*01	15810 X	10420	-0-	-5390	-0-	580 1	9522 3	Y	289	263 1				30
02	28717 X	28717	-0-	-0-	-0-	318 9	1510 1	26175 3	Y	938	728 1			240
						1032 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
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	
09	13620 X	4053	-0-	-9567	-0-	768 1	2737 3	Y	498	382 1			279	
10	5084 X	3307	-0-	-1777	-0-	548 9	2141 3	Y	453	565 1			167	
11	4260 X	3773	-0-	-487	-0-	668 1	2557 3	Y	424	388 1			203	
12	4526 X	2729	-0-	-1797	-0-	498 9	580 9	Y	527	579 1			151	
*01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	750 1	2694 3	Y	882	760 1			273	
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	466 9	582 1	Y	876	942 1			207	
						2149 3	964 9							
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
09	17280 X	5853	-0-	-11427	-0-	360 1	5440 3	Y	48	41 1			42	
10	12245 X	3221	-0-	-9024	-0-	53 9	2992 3	Y	45	10 1			77	
11	21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	179 1	19141 3	Y	741	681 1			137	
12	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	50 9	550 9	Y	500	502 1			135	
*01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	1204 1	11050 3	Y	354	452 1			37	
02	16520 X	7053	-0-	-9467	-0-	815 9	347 1	Y	230	208 1			59	
						16030 3	253 9							
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
09	7380 X	5255	-0-	-2125	-0-	942 1	3754 3	Y	508	612 1			61	
10	7874 X	4997	-0-	-2877	-0-	559 9	3432 3	Y	573	552 1			82	
11	7620 X	5239	-0-	-2381	-0-	935 1	3731 3	Y	461	468 1			75	
12	7874 X	4007	-0-	-3867	-0-	630 9	559 9	Y	508	509 1			74	
*01	7285 X	4840	-0-	-2445	-0-	1001 1	3331 3	Y	400	375 1			99	
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	507 9	3608 3	Y	474	471 1			102	
						3448 3	521 9							
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
09	8820 X	7837	-0-	-983	-0-	1349 1	5920 3	Y	516	552 1			90	
10	8091 X	7604	-0-	-487	-0-	568 9	5525 3	Y	521	525 1			86	
11	7830 X	6533	-0-	-1297	-0-	1506 1	4614 3	Y	696	680 1			102	
12	7502 X	6522	-0-	-980	-0-	573 9	871 9	Y	792	785 1			109	
*01	8091 X	7750	-0-	-341	-0-	1153 1	5276 3	Y	690	690 1			109	
02	7308 X	4779	-0-	-2529	-0-	766 9	857 1	Y	481	524 1			66	
						5651 3	529 9							
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY WAGNER B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #: 11H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 287507		CAPACITY COMPL. DATE 12/08/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443						
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-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						
09	1650 X	1084	-0-	-566	-0-	76	1	834	3	Y	158	144	0	16	1			3
10	1085 X	1052	-0-	-33	-0-	174	9	798	3	Y	149	135	0	11	1			6
11	780 X	760	-0-	-20	-0-	164	9	558	3	Y	120	111	0	13	1			2
12	1085 X	1039	-0-	-46	-0-	132	9	197	9	Y	179	169	0	6	1			6
*01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	842	3	1111	3	Y	205	158	0	34	1			19
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	191	1	758	3	Y	145	113	0	45	1			6
						226	9											
						144	1											
						160	9											
WAGNER B				WELL #: 12H		RRCID -> 287509		COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						7
WAGNER B				WELL #: 9H		RRCID -> 287586		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200						
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	4	4	0			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	32	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	9	Y	22	21	0			1
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	90	3	Y	21	16	0	4	1	2
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	79	3	5	3	Y	1	1	0	2	1	-0-
								16	1									
								23	9									
								1	1									
								1	9									
HARTMAN A				WELL #: 2H		RRCID -> 287626		COMPL. DATE 11/10/2015				TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580						
09	3000 X	1785	-0-	-1215	-0-	198	1	1204	3	Y	348	339	0	4	1			16
10	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	383	9	1931	3	Y	731	705	0	23	1			19
11	2940 X	2492	-0-	-448	-0-	354	1	1499	3	Y	619	283	0	327	1			28
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	804	9	787	9	Y	715	474	0	246	1			23
*01	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	312	1	1883	3	Y	648	67	0	586	1			18
02	2072 N	2020	-0-	-52	-0-	681	9	1185	3	Y	525	404	0	113	1			26
						1554	3											
						324	1											
						713	9											
						257	1											
						578	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
HARTMAN A				WELL #:		9H		RRCID -> 287627		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13238		PERF.13352 - 17014	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4890 X	2083	-0-	-2807	-0-	652	1	1014	3	Y	379	397	1		105
						417	9								
10	5053 X	1636	-0-	-3417	-0-	617	1	636	3	Y	348	342	1		111
						383	9								
11	4890 X	1302	-0-	-3588	-0-	537	1	402	3	Y	330	318	1		123
						363	9								
12	3751 X	865	-0-	-2886	-0-	551	3	314	9	Y	285	318	1		90
*01	2976 X	1209	-0-	-1767	-0-	333	1	628	3	Y	225	270	1		45
						248	9								
02	1932 X	971	-0-	-961	-0-	289	1	403	3	Y	254	224	1		75
						279	9								

HARTMAN A				WELL #:		11H		RRCID -> 287628		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13243 - 18993	
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	139	1	214	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	151	1	128	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	390 N	165	-0-	-225	-0-	95	1	69	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	403 N	133	-0-	-270	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*01	279 N	229	-0-	-50	-0-	80	1	149	3	Y	-0-				-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	80	1	111	3	Y	-0-				-0-

HARTMAN A				WELL #:		10H		RRCID -> 287645		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13323		PERF.13210 - 18603	
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	140	1	219	3	Y	70	73	1		19
						77	9								
10	682 N	342	-0-	-340	-0-	138	1	131	3	Y	66	64	1		21
						73	9								
11	600 N	247	-0-	-353	-0-	105	1	83	3	Y	54	55	1		20
						59	9								
12	496 N	155	-0-	-341	-0-	103	3	52	9	Y	47	52	1		15
*01	341 N	332	-0-	-9	-0-	79	1	194	3	Y	54	58	1		11
						59	9								
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	42	1	57	3	Y	33	34	1		10
						36	9								

HARTMAN A				WELL #:		12H		RRCID -> 287646		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13383		PERF.13246 - 19642	
09	8430 X	4328	-0-	-4102	-0-	1383	1	2143	3	Y	729	763	1		202
						802	9								
10	8711 X	3846	-0-	-4865	-0-	1644	1	1348	3	Y	776	731	1		247
						854	9								
11	8430 X	3246	-0-	-5184	-0-	1410	1	999	3	Y	761	724	1		284
						837	9								
12	7843 X	2667	-0-	-5176	-0-	1790	3	877	9	Y	797	829	1		252
*01	6169 X	4993	-0-	-1176	-0-	1337	1	2682	3	Y	885	961	1		176
						974	9								
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	1332	1	1853	3	Y	1082	938	1		320
						1190	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT./// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT./// 085408														
FISHER C				WELL #:		9H	RRCID -> 287772	COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL	DEPTH 13378	PERF.13558 - 17681						
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		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	98	1	252	3	Y	46	52	1				12	
						51	9											
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	210	1	245	3	Y	50	32	1				30	
						55	9											
11	420 N	117	-0-	-303	-0-	70	1	30	3	Y	15	37	1				8	
						17	9											
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						8	
*01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-						8	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-						8	
HARTMAN A				WELL #:		13H	RRCID -> 287776	COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL	DEPTH 13352	PERF.13298 - 18613						
09	1770 X	1664	-0-	-106	-0-	534	1	827	3	Y	275	277	1				76	
						303	9											
10	2325 X	910	-0-	-1415	-0-	346	1	374	3	Y	173	194	1				55	
						190	9											
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	55	1				-0-	
12	2325 X	1721	-0-	-604	-0-	1182	3	539	9	Y	490	335	1				155	
*01	2108 X	1897	-0-	-211	-0-	522	1	1002	3	Y	339	427	1				67	
						373	9											
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	477	1	620	3	Y	365	324	1				108	
						402	9											
CASKEY A				WELL #:		7H	RRCID -> 287889	COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL	DEPTH 13321	PERF.13727 - 19444						
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	184	1	1321	3	Y	260	280	1				35	
						286	9											
10	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	233	1	1398	3	Y	315	308	1				42	
						347	9											
11	2310 X	1989	-0-	-321	-0-	232	1	1390	3	Y	334	332	1				44	
						367	9											
12	2263 X	1582	-0-	-681	-0-	1231	3	351	9	Y	319	302	1				61	
*01	2263 X	2018	-0-	-245	-0-	233	1	1257	3	Y	480	489	1				52	
						528	9											
02	1708 N	1397	-0-	-311	-0-	131	1	889	3	Y	343	383	1				12	
						377	9											
CASKEY B - MIGURA B SA 2				WELL #:		2H	RRCID -> 287890	COMPL. DATE 08/25/2020		TOTAL	DEPTH 13622	PERF.13626 - 21451						
09	7320 X	5287	-0-	-2033	-0-	357	1	4230	3	Y	636	607	1				228	
						700	9											
10	7564 X	6116	-0-	-1448	-0-	406	1	4808	3	Y	820	775	1				273	
						902	9											
11	6780 X	6484	-0-	-296	-0-	393	1	4591	3	Y	1364	1356	1				281	
						1500	9											
12	6510 X	5903	-0-	-607	-0-	4920	3	983	9	Y	894	984	1				191	
*01	6448 X	6231	-0-	-217	-0-	364	1	4892	3	Y	886	927	1				150	
						975	9											
02	5936 X	5292	-0-	-644	-0-	363	1	4062	3	Y	788	755	1				183	
						867	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																	
CASKEY B				WELL #:	2H	RRCID	->	287929	COMPL.	DATE	08/21/2020	TOTAL	DEPTH	13481	PERF.	13897	-	16251				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	9877	-0-	6877	14259		665	1	8806	3	Y			369		379	1			164	
10	24974	X	10715	-0-	-14259	-0-		406	9	9357	3	Y			520		576	1			108	
11	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-		786	1	8067	3	Y			292		267	1			133	
12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-		572	9													
*01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-		693	1	582	9	Y			529		478	1			184	
								321	9	8500	3	Y			489		572	1			101	
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-		538	9													
								474	1	5503	3	Y			293		161	1			233	
								322	9													
CASKEY B - MIGURA B SA 3				WELL #:	3H	RRCID	->	288262	COMPL.	DATE	08/21/2020	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	15144	-	21341				
09	9000	X	6352	-0-	-2648	-0-		409	1	5000	3	Y			857		790	1			209	
10	9300	X	7405	-0-	-1895	-0-		943	9	5717	3	Y			1095		1134	1			170	
11	7590	X	7026	-0-	-564	-0-		483	1	5648	3	Y			814		805	1			179	
12	7347	X	7138	-0-	-209	-0-		1205	9	1169	9	Y			1063		1018	1			224	
*01	7781	X	7053	-0-	-728	-0-		483	1	5493	3	Y			1046		964	1			306	
								895	9													
02	6692	X	6138	-0-	-554	-0-		5969	3	4789	3	Y			839		934	1			211	
								409	1													
								1151	9													
								426	1													
								923	9													
BYERLY A - CASKEY B SA 1				WELL #:	1H	RRCID	->	288289	COMPL.	DATE	06/24/2020	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.	13841	-	21563				
09	8550	X	4794	-0-	-3756	-0-		510	1	3703	3	Y			528		457	0	73	1	71	
10	8835	X	6899	-0-	-1936	-0-		581	9	5565	3	Y			524		486	0	44	1	65	
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-		758	1	5695	3	Y			534		461	0	78	1	60	
12	5332	X	2333	-0-	-2999	-0-		576	9	204	9	Y			185		176	0	4	1	65	
*01	7192	X	3707	-0-	-3485	-0-		582	1	3158	3	Y			237		228	0	41	1	33	
								587	9													
02	6244	X	4938	-0-	-1306	-0-		2129	3	4379	3	Y			121		118	0	25	1	11	
								288	1													
								261	9													
								426	1													
								133	9													
MIGURA B - CASKEY B SA 2				WELL #:	2H	RRCID	->	288290	COMPL.	DATE	09/14/2020	TOTAL	DEPTH	13403	PERF.	13664	-	18996				
09	10800	X	6335	-0-	-4465	-0-		785	1	4393	3	Y			1052		915	0	88	1	148	
10	11160	X	9568	-0-	-1592	-0-		1157	9	7909	3	Y			831		787	0	27	1	165	
11	10800	X	7694	-0-	-3106	-0-		745	1	6128	3	Y			794		688	0	202	1	69	
12	10385	X	5257	-0-	-5128	-0-		914	9	570	9	Y			518		470	0	43	1	74	
*01	9982	X	5166	-0-	-4816	-0-		693	1	4079	3	Y			482		448	0	43	1	65	
								873	9													
02	8652	X	5851	-0-	-2801	-0-		4687	3	4398	3	Y			460		416	0	28	1	81	
								557	1													
								530	9													
								947	1													
								506	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MIGURA B - LANIK A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288305	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.13615	-	19026
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2520 X	1788	-0-	-732	-0-	264	1	1047	3	Y	434	383	0	26	1
						477	9								54
10	2511 X	2062	-0-	-449	-0-	151	1	1595	3	Y	287	275	0	6	1
						316	9								60
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	213	1	1894	3	Y	293	240	0	73	1
						322	9								40
12	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	1743	3	449	9	Y	408	379	0	23	1
*01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	220	1	1791	3	Y	431	408	0	24	1
						474	9								45
02	2156 X	1333	-0-	-823	-0-	189	1	876	3	Y	244	219	0	19	1
						268	9								51
MIGURA B - CASKEY B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	288306	COMPL. DATE	09/17/2020	TOTAL	DEPTH	13233	PERF.13700	-	20924
09	180 X	72	-0-	-108	-0-	9	1	53	3	Y	9	8	0	2	1
						10	9								2
10	248 X	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
*01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MIGURA B - CASKEY B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288307	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.13659	-	20995
09	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	369	1	14420	3	Y	464	380	0	92	1
						510	9								66
10	5394 X	5249	-0-	-145	-0-	359	1	4369	3	Y	474	450	0	15	1
						521	9								75
11	4920 X	4585	-0-	-335	-0-	333	1	3738	3	Y	467	394	0	99	1
						514	9								49
12	24366 X	3890	-0-	-20476	-0-	3879	3	11	9	Y	10	32	1		27
*01	15810 X	4788	-0-	-11022	-0-	527	1	4246	3	Y	14	25	1		16
						15	9								
02	14280 X	2782	-0-	-11498	-0-	446	1	2277	3	Y	54	48	0	7	1
						59	9								15
MIGURA B - CASKEY B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	288308	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL	DEPTH	13584	PERF.14157	-	18663
09	11280 X	10130	-0-	-1150	-0-	1154	1	8123	3	Y	775	662	0	94	1
						853	9								105
10	11470 X	10471	-0-	-999	-0-	1369	1	8328	3	Y	704	648	0	66	1
						774	9								95
11	9990 X	9335	-0-	-655	-0-	968	1	7591	3	Y	705	614	0	111	1
						776	9								75
12	9982 X	2730	-0-	-7252	-0-	2539	3	191	9	Y	174	160	0	5	1
*01	10943 X	10	-0-	-10933	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	0	43	1
						3	9								41
02	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	1080	1	9506	3	Y	187	185	0	30	1
						206	9								13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
MIGURA B - CASKEY B SA 8				WELL #:	8H	RRCID ->	288309	COMPL.	DATE	06/25/2020	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.	13782	-	21503	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	5903	-0-	-1147		-0-	714	1	4602	3	Y	534	451	0	82	1	82
								587	9									
10	7285	X	6952	-0-	-333		-0-	911	1	5631	3	Y	373	333	0	49	1	73
								410	9									
11	6424	X	6424	-0-	-0-		-0-	675	1	5320	3	Y	390	316	0	83	1	64
								429	9									
12	7460	X	7460	-0-	-0-		-0-	6364	3	1096	9	Y	996	952	0	11	1	97
*01	8160	X	8160	-0-	-0-		-0-	854	1	6372	3	Y	849	822	0	66	1	58
								934	9									
02	6272	X	5743	-0-	-529		-0-	523	1	4718	3	Y	456	444	0	43	1	27
								502	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 7				WELL #:	7H	RRCID ->	288366	COMPL.	DATE	06/30/2020	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.	13808	-	21528	
09	5220	X	5094	-0-	-126		-0-	500	1	3950	3	Y	585	510	0	31	1	69
								644	9									
10	6107	X	267	-0-	-5840		-0-	31	1	194	3	Y	38	35	0	26	1	46
								42	9									
11	5910	X	162	-0-	-5748		-0-	14	1	112	3	Y	33	33	0	37	1	9
								36	9									
12	6107	X	4704	-0-	-1403		-0-	3827	3	877	9	Y	797	464	0	7	1	335
*01	8469	X	8469	-0-	-0-		-0-	894	1	6587	3	Y	898	748	0	188	1	297
								988	9									
02	5797	X	5797	-0-	-0-		-0-	553	1	4879	3	Y	332	263	0	220	1	146
								365	9									

CASKEY B - MIGURA B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288492	COMPL.	DATE	08/25/2020	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.	13732	-	21433	
09	11400	X	7019	-0-	-4381		-0-	448	1	5721	3	Y	773	806	1			251
								850	9									
10	11346	X	9233	-0-	-2113		-0-	624	1	7382	3	Y	1115	1135	1			231
								1227	9									
11	8722	X	8722	-0-	-0-		-0-	607	1	7096	3	Y	926	801	1			356
								1019	9									
12	7967	X	7771	-0-	-196		-0-	6675	3	1096	9	Y	996	1174	1			178
*01	9703	X	8760	-0-	-943		-0-	505	1	6806	3	Y	1317	1141	1			354
								1449	9									
02	8344	X	7117	-0-	-1227		-0-	501	1	5645	3	Y	883	1096	1			141
								971	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288527	COMPL.	DATE	07/01/2020	TOTAL	DEPTH	13309	PERF.	13983	-	21514	
09	11700	X	10964	-0-	-736		-0-	1222	1	8647	3	Y	995	853	0	114	1	134
								1095	9									
10	12494	X	12494	-0-	-0-		-0-	1537	1	9402	3	Y	1414	1323	0	80	1	145
								1555	9									
11	10713	X	10713	-0-	-0-		-0-	1033	1	8189	3	Y	1355	1254	0	153	1	93
								1491	9									
12	10664	X	10281	-0-	-383		-0-	9292	3	989	9	Y	899	862	0	17	1	113
*01	12958	X	8339	-0-	-4619		-0-	937	1	6556	3	Y	769	749	0	74	1	59
								846	9									
02	11284	X	6281	-0-	-5003		-0-	601	1	5517	3	Y	148	144	0	44	1	19
								163	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885															
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
09	8160 X	5387	-0-	-2773	-0-		391 1	3688 3	Y	1189	1136 1				189
10	8370 X	5571	-0-	-2799	-0-		1308 9	4046 3	Y	1057	989 1				257
11	7980 X	5199	-0-	-2781	-0-		362 1	3751 3	Y	977	967 1				267
12	5890 X	1475	-0-	-4415	-0-		1163 9	343 9	Y	312	563 1				16
*01	5890 X	116	-0-	-5774	-0-		373 1	29 3	Y	75					91
02	5040 X	1426	-0-	-3614	-0-		1075 9	940 3	Y	8					99
							1132 3								
							4 1								
							83 9								
							477 1								
							9 9								
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
09	7770 X	1816	-0-	-5954	-0-		247 1	1232 3	Y	306	328 1				21
10	2356 X	1358	-0-	-998	-0-		337 9	869 3	Y	258	236 1				43
11	2100 X	1521	-0-	-579	-0-		205 1	953 3	Y	302	292 1				53
12	2170 X	1263	-0-	-907	-0-		284 9	290 9	Y	264	249 1				68
*01	1922 X	1007	-0-	-915	-0-		236 1	693 3	Y	171	171 1				68
02	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-		332 9	1322 3	Y	413	369 1				112
							973 3								
							126 1								
							188 9								
							1 1								
							454 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
09	14580 X	8200	-0-	-6380	-0-		1004 1	5796 3	Y	1273	1122 0	116 1			165
10	15066 X	12470	-0-	-2596	-0-		1400 9	10208 3	Y	1183	1123 0	35 1			190
11	14580 X	11092	-0-	-3488	-0-		961 1	8838 3	Y	1163	982 0	247 1			124
12	13206 X	11209	-0-	-1997	-0-		1301 9	1681 9	Y	1528	1415 0	80 1			157
*01	13020 X	11288	-0-	-1732	-0-		975 1	8572 3	Y	1332	1241 0	92 1			156
02	11256 X	10851	-0-	-405	-0-		1279 9	7949 3	Y	1042	944 0	67 1			187
							9528 3								
							1251 1								
							1465 9								
							1756 1								
							1146 9								
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
09	9000 X	7945	-0-	-1055	-0-		655 1	6828 3	Y	420	395 0	19 1			39
10	15097 X	9495	-0-	-5602	-0-		462 9	7600 3	Y	1109	1036 0	56 1			56
11	14610 X	8755	-0-	-5855	-0-		675 1	7005 3	Y	997	928 0	89 1			36
12	15097 X	7538	-0-	-7559	-0-		1220 9	898 9	Y	816	730 0	76 1			46
*01	12090 X	5801	-0-	-6289	-0-		653 1	4942 3	Y	310	256 0	93 1			7
02	8568 X	5668	-0-	-2900	-0-		1097 9	5058 3	Y	480	472 0	5 1			10
							6640 3								
							518 1								
							341 9								
							82 1								
							528 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT./// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT./// 085408																																																																										
JORDAN A															WELL #: 3H															RRCID -> 288568															COMPL. DATE 10/21/2020															TOTAL DEPTH 13491															PERF.13760 - 19225														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-						703	1	5415	3	Y		840		806	1				153																																																																
												924	9																																																																												
10	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-						582	1	4315	3	Y		695		752	1				96																																																																
												765	9																																																																												
11	6960	X	4479	-0-	-2481	-0-						504	1	3297	3	Y		616		629	1				83																																																																
												678	9																																																																												
12	6789	X	4805	-0-	-1984	-0-						4081	3	724	9	Y		658		636	1				105																																																																
*01	7285	X	3492	-0-	-3793	-0-						355	1	2664	3	Y		430		473	1				62																																																																
												473	9																																																																												
02	6580	X	4956	-0-	-1624	-0-						472	1	3774	3	Y		645		642	1				65																																																																
												710	9																																																																												
JORDAN B															WELL #: 3H															RRCID -> 288569															COMPL. DATE 01/23/2021															TOTAL DEPTH 13706															PERF.13729 - 17940														
09	5790	X	4522	-0-	-1268	-0-						524	1	3468	3	Y		482		507	1				54																																																																
												530	9																																																																												
10	5983	X	2813	-0-	-3170	-0-						299	1	2193	3	Y		292		313	1				33																																																																
												321	9																																																																												
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-						704	1	4464	3	Y		680		620	1				93																																																																
												748	9																																																																												
12	5146	X	5093	-0-	-53	-0-						4410	3	683	9	Y		621		631	1				83																																																																
*01	4929	X	4681	-0-	-248	-0-						495	1	3681	3	Y		459		485	1				57																																																																
												505	9																																																																												
02	5096	X	4262	-0-	-834	-0-						440	1	3395	3	Y		388		368	1				77																																																																
												427	9																																																																												
JORDAN A															WELL #: 4H															RRCID -> 288571															COMPL. DATE 01/27/2021															TOTAL DEPTH 13579															PERF.13735 - 19355														
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-						1072	1	8715	3	Y		1199		1163	1				217																																																																
												1319	9																																																																												
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-						1333	1	9027	3	Y		1262		1305	1				174																																																																
												1388	9																																																																												
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-						1162	1	7433	3	Y		1280		1281	1				173																																																																
												1408	9																																																																												
12	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-						7549	3	1241	9	Y		1128		1121	1				180																																																																
*01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-						987	1	7248	3	Y		1143		1158	1				165																																																																
												1257	9																																																																												
02	7896	X	7174	-0-	-722	-0-						704	1	5466	3	Y		913		986	1				92																																																																
												1004	9																																																																												
JORDAN A- JORDAN B SA 4															WELL #: 4H															RRCID -> 288590															COMPL. DATE 04/24/2021															TOTAL DEPTH 13674															PERF.13613 - 22513														
09	17460	X	13971	-0-	-3489	-0-						1011	1	10724	3	Y		2033		1973	0		29	1	119																																																																
												2236	9																																																																												
10	15779	X	13372	-0-	-2407	-0-						989	1	11299	3	Y		985		894	0		128	1	82																																																																
												1084	9																																																																												
11	15270	X	12174	-0-	-3096	-0-						952	1	10188	3	Y		940		801	0		130	1	91																																																																
												1034	9																																																																												
12	15004	X	11344	-0-	-3660	-0-						9603	3	1741	9	Y		1583		1438	0		149	1	87																																																																
*01	14446	X	9505	-0-	-4941	-0-						815	1	7960	3	Y		664		577	0		163	1	11																																																																
												730	9																																																																												
02	13048	X	10168	-0-	-2880	-0-						109	1	8581	3	Y		1344		1325	0		8	1	22																																																																
												1478	9																																																																												
A. BANDUCH C															WELL #: 6H															RRCID -> 288597															COMPL. DATE 11/14/2019															TOTAL DEPTH 3974															PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-																																																																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-																																																																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-																																																																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-																																																																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-																																																																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-																																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
JORDAN B														
WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973														
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
09	8850 X	5692	-0-	-3158	-0-	543 1	4526 3	Y	566	611 1				63
10	9145 X	7295	-0-	-1850	-0-	623 9	5677 3	Y	724	706 1				81
11	8850 X	6232	-0-	-2618	-0-	822 1	4778 3	Y	688	675 1				94
12	7347 X	6708	-0-	-639	-0-	796 9	851 9	Y	774	764 1				104
*01	7657 X	6496	-0-	-1161	-0-	697 1	5129 3	Y	609	638 1				75
02	6580 X	5971	-0-	-609	-0-	670 9	4790 3	Y	513	486 1				102
						617 1								
						564 9								
JORDAN B														
WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077														
09	7950 X	5272	-0-	-2678	-0-	602 1	4145 3	Y	477	508 1				53
10	7719 X	4123	-0-	-3596	-0-	525 9	3245 3	Y	374	385 1				42
11	7140 X	3645	-0-	-3495	-0-	467 1	2806 3	Y	368	360 1				50
12	6107 X	2381	-0-	-3726	-0-	411 9	272 9	Y	247	264 1				33
*01	6014 X	5519	-0-	-495	-0-	434 1	4518 3	Y	546	511 1				68
02	4928 X	2412	-0-	-2516	-0-	405 9	1949 3	Y	193	222 1				39
						2109 3								
						400 1								
						601 9								
						251 1								
						212 9								
MIGURA B														
WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095														
09	5310 X	4746	-0-	-564	-0-	604 1	3702 3	Y	400	342 0	49 1			55
10	5487 X	3534	-0-	-1953	-0-	440 9	2701 3	Y	355	332 0	29 1			49
11	5010 X	2948	-0-	-2062	-0-	442 1	2280 3	Y	350	315 0	50 1			34
12	5177 X	2244	-0-	-2933	-0-	391 9	309 9	Y	281	271 0	3 1			41
*01	5022 X	2064	-0-	-2958	-0-	283 1	1607 3	Y	222	217 0	25 1			21
02	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	385 9	2210 3	Y	2303	1764 0	16 1			544
						1935 3								
						213 1								
						244 9								
						249 1								
						2533 9								
MIGURA B - LANIK A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
09	13920 X	8632	-0-	-5288	-0-	1045 1	6049 3	Y	1398	1232 0	124 1			181
10	14384 X	13589	-0-	-795	-0-	1538 9	11021 3	Y	1393	1325 0	38 1			211
11	13920 X	11960	-0-	-1960	-0-	1036 1	9408 3	Y	1357	1158 0	272 1			138
12	13888 X	11250	-0-	-2638	-0-	1532 9	1658 9	Y	1507	1395 0	86 1			164
*01	14167 X	11591	-0-	-2576	-0-	1059 1	8866 3	Y	1286	1193 0	95 1			162
02	12264 X	11442	-0-	-822	-0-	1493 9	8428 3	Y	1049	951 0	69 1			191
						9592 3								
						1310 1								
						1415 9								
						1860 1								
						1154 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
JORDAN A				WELL #: 7H		RRCID -> 288722		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13862 - 19129				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	62	-0-	-3898	-0-	5	1	42	3	Y	14	14	1			1
						15	9									
10	4092 X	127	-0-	-3965	-0-	14	1	96	3	Y	15	14	1			2
						17	9									
11	3510 X	38	-0-	-3472	-0-	4	1	27	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
12	2604 X	72	-0-	-2532	-0-	60	3	12	9	Y	11	10	1			2
*01	124 X	35	-0-	-89	-0-	3	1	26	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
02	112 X	33	-0-	-79	-0-	3	1	26	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
JORDAN B				WELL #: 7H		RRCID -> 288725		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 13653		PERF.13799 - 17981				
09	4530 X	3314	-0-	-1216	-0-	418	1	2507	3	Y	354	366	1			40
						389	9									
10	4681 X	3297	-0-	-1384	-0-	368	1	2574	3	Y	323	327	1			36
						355	9									
11	3810 X	2861	-0-	-949	-0-	337	1	2180	3	Y	313	306	1			43
						344	9									
12	3379 X	690	-0-	-2689	-0-	609	3	81	9	Y	74	107	1			10
*01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	442	1	3351	3	Y	393	354	1			49
						432	9									
02	3080 X	2961	-0-	-119	-0-	303	1	2382	3	Y	251	250	1			50
						276	9									
JORDAN A- JORDAN B SA 2				WELL #: 2H		RRCID -> 288766		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 13744		PERF.13527 - 22272				
09	12600 X	11742	-0-	-858	-0-	927	1	9718	3	Y	997	955	0	26	1	79
						1097	9									
10	12958 X	12258	-0-	-700	-0-	866	1	9753	3	Y	1490	1392	0	93	1	84
						1639	9									
11	12090 X	11337	-0-	-753	-0-	840	1	9009	3	Y	1353	1247	0	124	1	66
						1488	9									
12	12865 X	9700	-0-	-3165	-0-	8515	3	1185	9	Y	1077	968	0	117	1	58
*01	12741 X	8092	-0-	-4649	-0-	722	1	6820	3	Y	500	427	0	122	1	9
						550	9									
02	11060 X	8822	-0-	-2238	-0-	109	1	7845	3	Y	789	777	0	6	1	15
						868	9									
JORDAN A- JORDAN B SA 3				WELL #: 3H		RRCID -> 288767		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 13836		PERF.13476 - 22262				
09	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	1107	1	11693	3	Y	2203	2139	0	32	1	141
						2423	9									
10	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	1001	1	11303	3	Y	2345	2203	0	143	1	140
						2580	9									
11	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	967	1	10396	3	Y	2137	1974	0	180	1	123
						2351	9									
12	16368 X	12338	-0-	-4030	-0-	9919	3	2419	9	Y	2199	2016	0	182	1	124
*01	15717 X	12467	-0-	-3250	-0-	817	1	7816	3	Y	3485	910	0	1983	1	716
						3834	9									
02	14196 X	8653	-0-	-5543	-0-	109	1	7950	3	Y	540	415	0	530	1	311
						594	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
JORDAN A- JORDAN B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.13548	-	22335
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
09	9360 X	5818	-0-	-3542	-0-		467	1	4332	3	Y	926	899	0	64
							1019	9							
10	9672 X	8181	-0-	-1491	-0-		538	1	6083	3	Y	1418	1335	0	79
							1560	9							
11	9240 X	7549	-0-	-1691	-0-		521	1	5616	3	Y	1284	1196	0	66
							1412	9							
12	7657 X	6454	-0-	-1203	-0-		5364	3	1090	9	Y	991	904	0	55
*01	8432 X	4614	-0-	-3818	-0-		394	1	3864	3	Y	324	273	0	8
							356	9							
02	7392 X	4241	-0-	-3151	-0-		30	1	3420	3	Y	719	709	0	12
							791	9							

JORDAN A				WELL #:	6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL	DEPTH	13442	PERF.13873	-	19378
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-		352	1	2038	3	Y	398	371	1	75
							438	9							
10	3100 N	3261	-0-	161	161		354	1	2492	3	Y	377	400	1	52
							415	9							
11	2995 N	2834	-0-	-161	-0-		318	1	2075	3	Y	401	399	1	54
							441	9							
12	3100 N	3213	-0-	113	113		2744	3	469	9	Y	426	412	1	68
*01	4198 X	4085	-0-	-113	-0-		407	1	3100	3	Y	525	517	1	76
							578	9							
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		309	1	2409	3	Y	417	451	1	42
							459	9							

JORDAN A- JORDAN B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	13802	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-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
09	5280 X	4610	-0-	-670	-0-		443	1	3552	3	Y	559	528	1	97
							615	9							
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-		597	1	3886	3	Y	606	618	1	85
							667	9							
11	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-		720	1	3888	3	Y	637	671	1	51
							701	9							
12	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-		5331	3	974	9	Y	885	896	1	40
*01	5394 X	5081	-0-	-313	-0-		690	1	3686	3	Y	641	618	1	63
							705	9							
02	4648 X	3644	-0-	-1004	-0-		368	1	2836	3	Y	400	425	1	38
							440	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP-BUTLER A														
WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
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
09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	579 1	4608 3	Y			443	572 1		86
						487 9								
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	580 1	3791 3	Y			203	200 1		89
						223 9								
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	578 1	3202 3	Y			207	17 1		279
						228 9								
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3131 3	217 9	Y			197	203 1		273
*01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	506 1	2711 3	Y			236	397 1		112
						260 9								
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	355 1	2335 3	Y			270	189 1		193
						297 9								
LP-BUTLER A														
WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
09	7710 X	3949	-0-	-3761	-0-	480 1	2827 3	Y			584	567 1		101
						642 9								
10	7967 X	5656	-0-	-2311	-0-	659 1	4287 3	Y			645	656 1		90
						710 9								
11	7710 X	5145	-0-	-2565	-0-	695 1	3794 3	Y			596	639 1		47
						656 9								
12	6200 X	4126	-0-	-2074	-0-	3514 3	612 9	Y			556	578 1		25
*01	5921 X	4599	-0-	-1322	-0-	629 1	3350 3	Y			564	534 1		55
						620 9								
02	5096 X	3969	-0-	-1127	-0-	430 1	3065 3	Y			431	445 1		41
						474 9								
LP-BUTLER A														
WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
09	8700 X	3837	-0-	-4863	-0-	372 1	2958 3	Y			461	427 1		80
						507 9								
10	8990 X	4003	-0-	-4987	-0-	466 1	3027 3	Y			464	479 1		65
						510 9								
11	5040 X	4318	-0-	-722	-0-	586 1	3170 3	Y			511	535 1		41
						562 9								
12	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	3148 3	561 9	Y			510	528 1		23
*01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	666 1	3551 3	Y			611	574 1		60
						672 9								
02	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	766 1	5152 3	Y			760	747 1		73
						836 9								
LP-BUTLER A														
WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
09	8730 X	7670	-0-	-1060	-0-	744 1	5913 3	Y			921	886 1		159
						1013 9								
10	9207 X	7455	-0-	-1752	-0-	865 1	5636 3	Y			867	905 1		121
						954 9								
11	8910 X	6906	-0-	-2004	-0-	932 1	5075 3	Y			817	873 1		65
						899 9								
12	9207 X	5633	-0-	-3574	-0-	4778 3	855 9	Y			777	807 1		35
*01	8215 X	5899	-0-	-2316	-0-	801 1	4287 3	Y			737	700 1		72
						811 9								
02	7168 X	5185	-0-	-1983	-0-	541 1	4021 3	Y			566	584 1		54
						623 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP-BUTLER A														
WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204														
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
09	6210	X	4960	-0-	-1250	-0-	486	1	3876	3	Y	544	519	94
10	6417	X	4339	-0-	-2078	-0-	509	1	3325	3	Y	459	489	64
11	6210	X	2944	-0-	-3266	-0-	505	1	2223	3	Y	316	355	25
12	5673	X	2028	-0-	-3645	-0-	373	1	268	9	Y	244	258	11
*01	5115	X	3608	-0-	-1507	-0-	348	1	2682	3	Y	406	377	40
02	4620	X	3526	-0-	-1094	-0-	1760	3	2787	3	Y	346	353	33
							479	1						
							447	9						
							358	1						
							381	9						
LP-BUTLER A														
WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
09	15450	X	12775	-0-	-2675	-0-	1348	1	9714	3	Y	1557	1507	269
10	14229	X	11076	-0-	-3153	-0-	1713	9	8476	3	Y	1211	1311	169
11	15660	X	7086	-0-	-8574	-0-	1268	1	5337	3	Y	791	897	63
12	15345	X	6425	-0-	-8920	-0-	1332	9	893	9	Y	812	838	37
*01	15345	X	2964	-0-	-12381	-0-	879	1	2169	3	Y	353	355	35
02	11928	X	3044	-0-	-8884	-0-	870	9	2427	3	Y	303	309	29
							5532	3						
							407	1						
							388	9						
							284	1						
							333	9						
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	669	1	5347	3	Y	566	393	254
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	623	9	4994	3	Y	757	755	256
11	6180	X	5098	-0-	-1082	-0-	762	1	3947	3	Y	403	378	281
12	6634	X	3807	-0-	-2827	-0-	833	9	356	9	Y	324	400	205
*01	6634	X	6083	-0-	-551	-0-	708	1	4369	3	Y	815	786	234
02	5992	X	5809	-0-	-183	-0-	443	9	4664	3	Y	472	573	133
							3451	3						
							817	1						
							897	9						
							626	1						
							519	9						
CROW A														
WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
09	4920	X	4621	-0-	-299	-0-	635	1	3380	3	Y	551	539	88
10	5084	X	2410	-0-	-2674	-0-	606	9	1566	3	Y	359	374	73
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	449	1	5536	3	Y	851	739	185
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	395	9	1041	9	Y	946	1079	52
*01	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	857	1	3562	3	Y	648	617	83
02	5796	X	3393	-0-	-2403	-0-	936	9	605	9	Y	550	523	110
							4548	3						
							455	1						
							713	9						
							2788	3						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
CROW A															
WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842															
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
09	5040	X	4248	-0-	-792	-0-	586	1	3100	3	Y	511	516	1	82
10	5177	X	1651	-0-	-3526	-0-	562	9	1077	3	Y	243	276	1	49
11	5070	X	2415	-0-	-2655	-0-	307	1	1803	3	Y	296	281	1	64
12	5177	X	3790	-0-	-1387	-0-	267	9	701	9	Y	637	666	1	35
*01	4960	X	4468	-0-	-492	-0-	286	1	3356	3	Y	606	563	1	78
02	3976	X	3162	-0-	-814	-0-	326	9	559	9	Y	508	484	1	102
CROW A															
WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
09	3930	X	3623	-0-	-307	-0-	537	1	2599	3	Y	443	439	1	71
10	4061	X	1833	-0-	-2228	-0-	487	9	1199	3	Y	266	283	1	54
11	3960	X	1436	-0-	-2524	-0-	341	1	1089	3	Y	165	183	1	36
12	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	293	9	684	9	Y	622	624	1	34
*01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	165	1	5323	3	Y	1512	1349	1	197
02	3388	X	2697	-0-	-691	-0-	182	9	465	9	Y	423	535	1	85
CROW A															
WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
09	7380	X	6612	-0-	-768	-0-	856	1	4982	3	Y	704	701	1	112
10	7037	X	1195	-0-	-5842	-0-	774	9	781	3	Y	184	259	1	37
11	6750	X	3116	-0-	-3634	-0-	212	1	2348	3	Y	358	317	1	78
12	6975	X	4122	-0-	-2853	-0-	202	9	740	9	Y	673	714	1	37
*01	6820	X	4506	-0-	-2314	-0-	374	1	3390	3	Y	602	562	1	77
02	6160	X	3304	-0-	-2856	-0-	394	9	567	9	Y	515	489	1	103
CROW A															
WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
09	5250	X	2983	-0-	-2267	-0-	434	1	2125	3	Y	385	444	1	62
10	5270	X	2400	-0-	-2870	-0-	424	9	1142	3	Y	334	328	1	68
11	6450	X	1789	-0-	-4661	-0-	891	1	1296	3	Y	199	224	1	43
12	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	367	9	1312	9	Y	1193	1170	1	66
*01	6665	X	6564	-0-	-101	-0-	274	1	4904	3	Y	861	816	1	111
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	219	9	652	9	Y	593	585	1	119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CROW A		WELL #:		15H		RRCID -> 289209		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL		DEPTH 13504		PERF.13376 - 18621	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	470	1	3431	3	Y	454	433	1		51
10	4898 X	4470	-0-	-428	-0-	499	9	3479	3	Y	503	496	1		58
11	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	438	1	5610	3	Y	986	954	1		90
12	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	553	9								159
*01	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	757	1	8256	3	Y	1519	1561	1		117
02	4676 X	2911	-0-	-1765	-0-	1085	9	395	9	Y	359	433	1		43
CROW A		WELL #:		16H		RRCID -> 289210		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL		DEPTH 13384		PERF.13487 - 19050	
09	4170 X	1849	-0-	-2321	-0-	255	1	1290	3	Y	276	365	1		31
10	3255 X	1635	-0-	-1620	-0-	304	9	1259	3	Y	205	212	1		24
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-	150	1			Y	-0-	24	1		-0-
12	5549 X	9	-0-	-5540	-0-	226	9			Y	2	2	1		-0-
*01	5549 X	3	-0-	-5546	-0-	7	3	2	9	Y	1	1	1		-0-
02	1736 X	11	-0-	-1725	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
CROW A		WELL #:		17H		RRCID -> 289211		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL		DEPTH 13401		PERF.13526 - 18918	
09	5760 X	4234	-0-	-1526	-0-	473	1	3168	3	Y	539	562	1		61
10	5952 X	4264	-0-	-1688	-0-	593	9	3209	3	Y	575	569	1		67
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	422	1	4387	3	Y	948	928	1		87
12	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	633	9	1703	9	Y	1548	1510	1		125
*01	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	606	1	6412	3	Y	1437	1450	1		112
02	5320 X	4408	-0-	-912	-0-	1043	9	695	9	Y	632	669	1		75
CROW A		WELL #:		19H		RRCID -> 289225		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL		DEPTH 13320		PERF.13448 - 18589	
09	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	1205	1	8328	3	Y	1341	1296	1		152
10	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	1475	9	11964	3	Y	2078	1988	1		242
11	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	1526	1	8425	3	Y	1788	1866	1		164
12	9083 X	7329	-0-	-1754	-0-	2286	9	1529	9	Y	1390	1442	1		112
*01	9083 X	8490	-0-	-593	-0-	1259	1	6503	3	Y	1444	1444	1		112
02	8204 X	7370	-0-	-834	-0-	1967	9	1129	9	Y	1026	1016	1		122
CROW A		WELL #:		20H		RRCID -> 289233		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL		DEPTH 13374		PERF.13417 - 18361	
09	7050 X	2042	-0-	-5008	-0-	239	1	1504	3	Y	272	399	1		31
10	7285 X	286	-0-	-6999	-0-	299	9	234	3	Y	32	59	1		4
11	7050 X	12	-0-	-7038	-0-	17	1	10	3	Y	1	5	1		-0-
12	7285 X	6229	-0-	-1056	-0-	35	9	1346	9	Y	1224	1125	1		99
*01	7285 X	6704	-0-	-581	-0-	1	1	5088	3	Y	1161	1170	1		90
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	1277	9	697	9	Y	634	649	1		75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP-BUTLER A														
WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551														
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	CODE	M			CODE	CODE	
09	13080 X	6739	-0-	-6341	-0-	754	1	5006	3	Y	890	858	1	154
						979	9							
10	13330 X	7661	-0-	-5669	-0-	885	1	5840	3	Y	851	886	1	119
						936	9							
11	10350 X	6831	-0-	-3519	-0-	927	1	5050	3	Y	776	833	1	62
						854	9							
12	9362 X	5826	-0-	-3536	-0-	4979	3	847	9	Y	770	797	1	35
*01	8401 X	6730	-0-	-1671	-0-	925	1	4910	3	Y	814	769	1	80
						895	9							
02	6916 X	5753	-0-	-1163	-0-	604	1	4487	3	Y	602	624	1	58
						662	9							
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400														
09	8100 X	7232	-0-	-868	-0-	739	1	5565	3	Y	844	872	1	95
						928	9							
10	8370 X	7037	-0-	-1333	-0-	669	1	5312	3	Y	960	943	1	112
						1056	9							
11	8100 X	4796	-0-	-3304	-0-	457	1	3506	3	Y	757	800	1	69
						833	9							
12	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	6962	3	1920	9	Y	1745	1673	1	141
*01	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	412	1	5909	3	Y	1333	1370	1	104
						1466	9							
02	6748 X	3511	-0-	-3237	-0-	2947	3	564	9	Y	513	556	1	61
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
09	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	85	1	6907	3	Y	1280	1202	1	343
						1408	9							
10	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	41	1	2190	3	Y	314	380	1	277
						345	9							
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	49	1	6341	3	Y	866	884	1	259
						953	9							
12	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	12256	3	2613	9	Y	2375	2534	1	100
*01	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	48	1	12865	3	Y	2689	2574	1	215
						2958	9							
02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	61	1	5580	3	Y	1037	1041	1	211
						1141	9							
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
09	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	79	1	6234	3	Y	1213	1136	1	325
						1334	9							
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	48	1	2281	3	Y	327	364	1	288
						360	9							
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	30	1	3695	3	Y	514	648	1	154
						565	9							
12	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	5850	3	1263	9	Y	1148	1254	1	48
*01	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	17	1	5608	3	Y	1146	1102	1	92
						1261	9							
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	37	1	4025	3	Y	739	680	1	151
						813	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CROW A														
WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	50	1	4229	3	Y	748	698	1	200
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	823	9	1827	3	Y	255	231	1	224
11	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	38	1	8164	3	Y	1123	1011	1	336
12	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	281	9	1225	9	Y	1114	1403	1	47
*01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	59	1	5102	3	Y	1045	1008	1	84
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	1235	9	3447	3	Y	575	542	1	117
						5801	3							
						17	1							
						1150	9							
						31	1							
						633	9							
CROW A														
WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CROW A														
WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CROW A														
WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
P. FRISBIE A														
WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A														
WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843														
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
09	41400 X	21346	-0-	-20054	-0-	1614	1	15526	3	Y	3824	3794	1	379
						4206	9							
10	42780 X	20282	-0-	-22498	-0-	1815	1	14707	3	Y	3418	3456	1	341
						3760	9							
11	41400 X	16465	-0-	-24935	-0-	1372	1	11669	3	Y	3113	3191	1	263
						3424	9							
12	33759 X	7847	-0-	-25912	-0-	6013	3	1834	9	Y	1667	1733	1	197
*01	26257 X	6385	-0-	-19872	-0-	604	1	4531	3	Y	1136	1193	1	140
						1250	9							
02	19936 X	9285	-0-	-10651	-0-	747	1	6739	3	Y	1635	1642	1	133
						1799	9							
P. FRISBIE A														
WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011														
09	34440 X	11174	-0-	-23266	-0-	860	1	8049	3	Y	2059	2040	1	204
						2265	9							
10	35588 X	10542	-0-	-25046	-0-	938	1	7584	3	Y	1836	1857	1	183
						2020	9							
11	27630 X	9097	-0-	-18533	-0-	752	1	6392	3	Y	1775	1808	1	150
						1953	9							
12	16833 X	10298	-0-	-6535	-0-	8000	3	2298	9	Y	2089	1992	1	247
*01	13454 X	10253	-0-	-3201	-0-	959	1	7214	3	Y	1891	1904	1	234
						2080	9							
02	10416 X	7388	-0-	-3028	-0-	586	1	5388	3	Y	1285	1414	1	105
						1414	9							
P. FRISBIE A														
WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288														
09	16590 X	4863	-0-	-11727	-0-	331	1	3580	3	Y	865	953	1	86
						952	9							
10	14880 X	6312	-0-	-8568	-0-	387	1	4824	3	Y	1001	987	1	100
						1101	9							
11	14400 X	10688	-0-	-3712	-0-	826	1	7680	3	Y	1984	1917	1	167
						2182	9							
12	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	11583	3	3131	9	Y	2846	2677	1	336
*01	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	1430	1	10713	3	Y	2663	2670	1	329
						2929	9							
02	9632 X	8583	-0-	-1049	-0-	709	1	6313	3	Y	1419	1632	1	116
						1561	9							
P. FRISBIE A-B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
09	16190 X	16190	-0-	-0-	-0-	2439	1	9707	3	Y	3676	3410	1	466
						4044	9							
10	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	2732	1	8022	3	Y	2440	2644	1	262
						2684	9							
11	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	2323	1	5424	3	Y	1821	1969	1	114
						2003	9							
12	17980 X	9514	-0-	-8466	-0-	6611	3	2903	9	Y	2639	2500	1	253
*01	16740 X	9734	-0-	-7006	-0-	1130	1	5091	3	Y	3194	2985	1	462
						3513	9							
02	15120 X	7168	-0-	-7952	-0-	776	1	3545	3	Y	2588	2793	1	257
						2847	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A-B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13590 X	10330	-0-	-3260	-0-	1663	1	6590	3	Y	1888	1948	1	239
						2077	9							
10	14043 X	9589	-0-	-4454	-0-	2000	1	5987	3	Y	1456	1539	1	156
						1602	9							
11	13590 X	7468	-0-	-6122	-0-	1741	1	4076	3	Y	1501	1563	1	94
						1651	9							
12	11532 X	8568	-0-	-2964	-0-	6200	3	2368	9	Y	2153	2041	1	206
*01	10664 X	7722	-0-	-2942	-0-	1281	1	5517	3	Y	840	930	1	116
						924	9							
02	9632 X	4985	-0-	-4647	-0-	818	1	4034	3	Y	121	225	1	12
						133	9							
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675														
09	5940 X	4147	-0-	-1793	-0-	734	1	2582	3	Y	755	673	0	65
						831	9							
10	5859 X	4183	-0-	-1676	-0-	715	1	2851	3	Y	561	512	0	82
						617	9							
11	5670 X	4633	-0-	-1037	-0-	594	1	3369	3	Y	609	200	0	30
						670	9							
12	4774 X	3442	-0-	-1332	-0-	2635	3	807	9	Y	734	658	0	33
*01	4557 X	2872	-0-	-1685	-0-	371	1	1775	3	Y	660	487	0	92
						726	9							
02	3948 X	2865	-0-	-1083	-0-	381	1	2176	3	Y	280	235	0	28
						308	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638														
09	8430 X	6698	-0-	-1732	-0-	1268	1	4052	3	Y	1253	1117	0	108
						1378	9							
10	8711 X	7585	-0-	-1126	-0-	1286	1	4866	3	Y	1303	1203	0	155
						1433	9							
11	8430 X	8027	-0-	-403	-0-	1060	1	5363	3	Y	1458	471	0	74
						1604	9							
12	8246 X	6422	-0-	-1824	-0-	4937	3	1485	9	Y	1350	1210	0	61
*01	8091 X	5294	-0-	-2797	-0-	684	1	3229	3	Y	1255	922	0	178
						1381	9							
02	6860 X	5492	-0-	-1368	-0-	728	1	3991	3	Y	703	590	0	70
						773	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175														
09	7620 X	5400	-0-	-2220	-0-	1025	1	3064	3	Y	1192	1064	0	103
						1311	9							
10	7874 X	6284	-0-	-1590	-0-	1046	1	3942	3	Y	1178	1088	0	144
						1296	9							
11	7620 X	6216	-0-	-1404	-0-	778	1	4031	3	Y	1279	426	0	64
						1407	9							
12	7874 X	5403	-0-	-2471	-0-	3992	3	1411	9	Y	1283	1149	0	60
*01	7657 X	5538	-0-	-2119	-0-	606	1	3087	3	Y	1677	1228	0	243
						1845	9							
02	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	859	1	4672	3	Y	1338	1121	0	134
						1472	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633														
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
09	3750 X	3290	-0-	-460	-0-	513 1	1807 3	Y	882	787 0	75 1			77
10	3875 X	3570	-0-	-305	-0-	970 9								
11	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	559 1	2274 3	Y	670	617 0	35 1			95
12	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	737 9								
*01	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	518 1	2861 3	Y	865	242 0	671 1			47
02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	952 9								
						4761 3	939 9	Y	854	756 0	106 1			39
						2062 1	10123 3	Y	629	424 0	158 1			86
						692 9								
						541 1	3090 3	Y	537	436 0	124 1			63
						591 9								
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749														
09	8130 X	5919	-0-	-2211	-0-	1116 1	3196 3	Y	1461	1305 0	142 1			126
10	8401 X	6958	-0-	-1443	-0-	1607 9								
11	8130 X	7068	-0-	-1062	-0-	1105 1	4140 3	Y	1557	1440 0	58 1			185
12	8401 X	6481	-0-	-1920	-0-	1713 9								
*01	8401 X	4914	-0-	-3487	-0-	898 1	4551 3	Y	1472	564 0	1025 1			68
02	6272 X	4937	-0-	-1335	-0-	1619 9								
						4953 3	1528 9	Y	1389	1245 0	149 1			63
						610 1	2866 3	Y	1307	959 0	224 1			187
						1438 9								
						624 1	3458 3	Y	777	645 0	238 1			81
						855 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072														
09	13710 X	10796	-0-	-2914	-0-	1525 1	7687 3	Y	1440	1368 0	27 1			153
10	13547 X	1936	-0-	-11611	-0-	1584 9								
11	11460 X	10877	-0-	-583	-0-	287 1	1353 3	Y	269	263 0	87 1			72
12	11284 X	10129	-0-	-1155	-0-	296 9								
*01	11284 X	10406	-0-	-878	-0-	1428 1	8996 3	Y	412	319 0	66 1			99
02	10080 X	8116	-0-	-1964	-0-	453 9								
						8674 3	1455 9	Y	1323	1021 0	303 1			98
						1590 1	7550 3	Y	1151	931 0	251 1			67
						1266 9								
						1156 1	6058 3	Y	820	749 0	41 1			97
						902 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759														
09	5160 X	4876	-0-	-284	-0-	599 1	3423 3	Y	776	740 0	12 1			82
10	5332 X	776	-0-	-4556	-0-	854 9								
11	4890 X	3968	-0-	-922	-0-	109 1	516 3	Y	137	134 0	46 1			39
12	5053 X	3603	-0-	-1450	-0-	151 9								
*01	5053 X	3854	-0-	-1199	-0-	489 1	3258 3	Y	201	162 0	24 1			54
02	4564 X	3176	-0-	-1388	-0-	221 9								
						2885 3	718 9	Y	653	509 0	148 1			50
						546 1	2719 3	Y	535	440 0	115 1			30
						589 9								
						421 1	2221 3	Y	485	443 0	18 1			54
						534 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4				//CONT.//	085408	RRCID -> 292382		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL	DEPTH	13303	PERF.	13604	- 19634			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9720 X	5934	-0-	-3786	-0-	678	1	988	4268	3	Y	898	850	0	15	1	127	
10	9517 X	4587	-0-	-4930	-0-	723	1	778	3086	3	Y	707	693	0	81	1	60	
11	9210 X	6255	-0-	-2955	-0-	901	1	982	4372	3	Y	893	840	0	32	1	81	
12	8370 X	5963	-0-	-2407	-0-	4872	3	790	1091	9	Y	992	750	0	239	1	84	
*01	7936 X	6647	-0-	-1289	-0-	1268	9	838	4589	3	Y	1153	953	0	217	1	67	
02	5544 X	4656	-0-	-888	-0-	587	1	838	3231	3	Y	762	693	0	41	1	95	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5				WELL #:	5H	RRCID -> 292413		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL	DEPTH	13251	PERF.	13492	- 19870			
09	9060 X	6126	-0-	-2934	-0-	750	1	1293	4083	3	Y	1175	1124	0	14	1	139	
10	12121 X	7554	-0-	-4567	-0-	1584	1	1472	4498	3	Y	1338	1318	0	94	1	65	
11	11730 X	7599	-0-	-4131	-0-	1145	1	1822	4632	3	Y	1656	1597	0	33	1	91	
12	12121 X	4944	-0-	-7177	-0-	3769	3	802	1175	9	Y	1068	843	0	236	1	80	
*01	8122 X	5847	-0-	-2275	-0-	1165	9	844	3880	3	Y	1059	877	0	201	1	61	
02	6832 X	4466	-0-	-2366	-0-	583	1	844	3039	3	Y	767	701	0	38	1	89	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6				WELL #:	6H	RRCID -> 292414		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL	DEPTH	13188	PERF.	13617	- 20649			
09	7680 X	7220	-0-	-460	-0-	908	1	1136	5176	3	Y	1033	982	0	18	1	110	
10	7936 X	7226	-0-	-710	-0-	1136	1	1184	4474	3	Y	1076	1056	0	78	1	52	
11	7530 X	6903	-0-	-627	-0-	1040	1	1465	4398	3	Y	1332	1280	0	32	1	72	
12	7440 X	5296	-0-	-2144	-0-	4348	3	863	948	9	Y	862	671	0	198	1	65	
*01	7471 X	5932	-0-	-1539	-0-	767	9	783	4302	3	Y	697	569	0	154	1	39	
02	6748 X	5020	-0-	-1728	-0-	678	1	783	3559	3	Y	712	651	0	24	1	76	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3				WELL #:	3H	RRCID -> 292480		COMPL. DATE 08/30/2022		TOTAL	DEPTH	13195	PERF.	13619	- 19322			
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	531	1	805	3038	3	Y	732	699	0	11	1	73	
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	993	1	746	2819	3	Y	678	665	0	51	1	35	
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	672	1	927	2681	3	Y	843	806	0	19	1	53	
12	4495 X	3506	-0-	-989	-0-	2352	3	469	1154	9	Y	1049	832	0	190	1	80	
*01	4681 X	3741	-0-	-940	-0-	974	9	583	2298	3	Y	885	731	0	180	1	54	
02	4116 X	2788	-0-	-1328	-0-	346	1	583	1859	3	Y	530	485	0	33	1	66	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY KICKENDAHL UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	9H	RRCID	-> 292908	COMPL.	DATE 06/27/2022	TOTAL	DEPTH 13461	PERF.13422	- 14854						
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	
09	9330 X	3805	-0-	-5525		-0-		1057 870	1 9	1878	3	Y	791	757	0	6	1	192	
10	9641 X	-0-	-0-	-9641		-0-						Y	39	104	1			127	
11	9900 X	2769	-0-	-7131		-0-		246 316	1 9	2207	3	Y	287	208	0	94	1	112	
12	9858 X	97	-0-	-9761		-0-		73 494	3 1	24	9	Y	22	20	0			114	
*01	9858 X	3616	-0-	-6242		-0-		1426 422	9 1	1696	3	Y	1296	758	0	178	1	474	
02	3556 X	2267	-0-	-1289		-0-		859 422	9 1	986	3	Y	781	118	0	674	1	463	
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID	-> 292909	COMPL.	DATE 06/27/2022	TOTAL	DEPTH 13473	PERF.13685	- 18918						
09	21630 X	9877	-0-	-11753		-0-		2019 760	1 9	7098	3	Y	691	642	0	23	1	117	
10	22351 X	-0-	-0-	-22351		-0-						Y	38	63	1			92	
11	21630 X	1349	-0-	-20281		-0-		127 310	1 9	912	3	Y	282	208	0	66	1	100	
12	22103 X	2057	-0-	-20046		-0-		1565 79	3 1	492	9	Y	447	414	0	5	1	128	
*01	22103 X	651	-0-	-21452		-0-		271 79	9 1	301	3	Y	246	176	0	136	1	62	
02	9212 X	373	-0-	-8839		-0-		105 85	1 9	183	3	Y	77	28	0	77	1	34	
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	11H	RRCID	-> 292941	COMPL.	DATE 06/27/2022	TOTAL	DEPTH 13457	PERF.13623	- 18263						
09	7260 X	1638	-0-	-5622		-0-		465 196	1 9	977	3	Y	178	168	0	3	1	38	
10	6324 X	-0-	-0-	-6324		-0-						Y	38	20	1			56	
11	6120 X	962	-0-	-5158		-0-		68 285	1 9	609	3	Y	259	208	0	40	1	67	
12	6324 X	121	-0-	-6203		-0-		76 7	3 1	45	9	Y	41	36	0			72	
*01	4402 X	174	-0-	-4228		-0-		144 14	9 1	23	3	Y	131	131	0	72	1	-0-	
02	1540 X	40	-0-	-1500		-0-				26	9	Y	24	24	0			-0-	
MOY A				WELL #:	2H	RRCID	-> 293997	COMPL.	DATE 06/20/2023	TOTAL	DEPTH 13168	PERF.13174	- 17682						
09	13140 X	11686	-0-	-1454		-0-		823 1917	1 9	8946	3	Y	1743	1712	0	46	1	36	
10	13578 X	12850	-0-	-728		-0-		948 1938	1 9	9964	3	Y	1762	1704	0	39	1	55	
11	13140 X	10535	-0-	-2605		-0-		870 1642	1 9	8023	3	Y	1493	1405	0	77	1	66	
12	13578 X	9453	-0-	-4125		-0-		7873 938	3 1	1580	9	Y	1436	1088	0	302	1	112	
*01	13578 X	10955	-0-	-2623		-0-		1641 638	9 1	8376	3	Y	1492	1134	0	370	1	100	
02	11620 X	7057	-0-	-4563		-0-		934 638	1 9	5485	3	Y	849	736	0	149	1	64	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
MOY A														
WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406														
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
09	15750 X	12948	-0-	-2802	-0-	805	1	10065	3	Y	1889	1855	0	51 1 39
10	15841 X	13487	-0-	-2354	-0-	2078	9	982	1	10317	3	Y	1989	1927 0 40 1 61
11	14100 X	11485	-0-	-2615	-0-	2188	9	939	1	8689	3	Y	1688	1589 0 84 1 76
12	12369 X	11392	-0-	-977	-0-	1857	9	9401	3	1991	9	Y	1810	1403 0 352 1 131
*01	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	1174	1	1174	1	10374	3	Y	2026	1551 0 472 1 134
02	12180 X	8578	-0-	-3602	-0-	2229	9	780	1	6578	3	Y	1109	962 0 198 1 83
						1220	9							
MOY A														
WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442														
09	7920 X	6032	-0-	-1888	-0-	507	1	5405	3	Y	109	92	0	13 1 11
10	8184 X	7438	-0-	-746	-0-	120	9	590	1	6603	3	Y	223	196 0 26 1 12
11	7620 X	6190	-0-	-1430	-0-	245	9	549	1	5422	3	Y	199	169 0 29 1 13
12	6727 X	6463	-0-	-264	-0-	219	9	6058	3	405	9	Y	368	323 0 33 1 25
*01	7843 X	5749	-0-	-2094	-0-	515	1	515	1	4975	3	Y	235	196 0 48 1 16
02	6720 X	4874	-0-	-1846	-0-	259	9	470	1	4046	3	Y	325	254 0 42 1 45
						358	9							
MOY A														
WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806														
09	12870 X	9406	-0-	-3464	-0-	753	1	8537	3	Y	105	80	0	21 1 8
10	13144 X	9421	-0-	-3723	-0-	116	9	755	1	8619	3	Y	43	14 0 31 1 6
11	12000 X	8523	-0-	-3477	-0-	47	9	780	1	7693	3	Y	45	12 0 35 1 4
12	10912 X	7723	-0-	-3189	-0-	50	9	7686	3	37	9	Y	34	36 1 2
*01	10044 X	8206	-0-	-1838	-0-	768	1	768	1	7385	3	Y	48	9 0 35 1 6
02	8792 X	6692	-0-	-2100	-0-	53	9	684	1	5888	3	Y	109	61 0 24 1 30
						120	9							
MOY A														
WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699														
09	16860 X	12953	-0-	-3907	-0-	951	1	10060	3	Y	1765	1696	0	24 1 179
10	17670 X	14242	-0-	-3428	-0-	1942	9	972	1	10855	3	Y	2195	2117 0 101 1 156
11	17100 X	13101	-0-	-3999	-0-	2415	9	1003	1	9949	3	Y	1953	1827 0 113 1 169
12	17670 X	14650	-0-	-3020	-0-	1	4	10073	3	2148	9	Y	4161	3915 0 137 1 278
*01	15624 X	15049	-0-	-575	-0-	1001	1	1001	1	9640	3	Y	4007	3761 0 327 1 197
02	12852 X	7917	-0-	-4935	-0-	4408	9	594	1	5480	3	Y	1675	1449 0 282 1 141
						1843	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
MOY A														
WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367														
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
09	13440	X	11615	-0-	-1825	-0-	781 1	8677 3	Y	1961	1891 0	21 1	1	184
							2157 9							
10	13361	X	12218	-0-	-1143	-0-	791 1	8840 3	Y	2352	2277 0	97 1	1	162
							2587 9							
11	12720	X	11218	-0-	-1502	-0-	801 1	8176 3	Y	2037	1966 0	109 1	1	124
							2241 9							
12	13144	X	8045	-0-	-5099	-0-	8008 3	37 9	Y	34	103 1			55
*01	12555	X	8548	-0-	-4007	-0-	799 1	7687 3	Y	56	14 0	90 1	1	7
							62 9							
02	11032	X	6543	-0-	-4489	-0-	687 1	5751 3	Y	95	54 0	22 1	1	26
							105 9							
MOY A														
WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186														
09	9630	X	7401	-0-	-2229	-0-	521 1	5545 3	Y	1214	1193 0	30 1	1	24
							1335 9							
10	9362	X	7994	-0-	-1368	-0-	581 1	6117 3	Y	1178	1141 0	24 1	1	37
							1296 9							
11	8040	X	7316	-0-	-724	-0-	609 1	5603 3	Y	1004	940 0	53 1	1	48
							1104 9							
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	6312 3	1345 9	Y	1223	926 0	248 1	1	97
*01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	666 1	5997 3	Y	1163	885 0	296 1	1	79
							1279 9							
02	7224	X	5346	-0-	-1878	-0-	486 1	4126 3	Y	667	574 0	119 1	1	53
							734 9							
MOY A														
WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301														
09	7290	X	5389	-0-	-1901	-0-	437 1	4245 3	Y	643	629 0	24 1	1	18
							707 9							
10	7533	X	6002	-0-	-1531	-0-	485 1	5080 3	Y	397	372 0	20 1	1	23
							437 9							
11	7290	X	3163	-0-	-4127	-0-	272 1	2525 3	Y	333	307 0	27 1	1	22
							366 9							
12	7471	X	134	-0-	-7337	-0-	113 3	21 9	Y	19	14 0	25 1	1	2
*01	6913	X	101	-0-	-6812	-0-	9 1	79 3	Y	12	9 0	4 1	1	1
							13 9							
02	5432	X	3702	-0-	-1730	-0-	330 1	2827 3	Y	495	414 0	36 1	1	46
							545 9							
MOY A														
WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314														
09	11070	X	8124	-0-	-2946	-0-	560 1	6189 3	Y	1250	1228 0	32 1	1	25
							1375 9							
10	10695	X	9042	-0-	-1653	-0-	662 1	6972 3	Y	1280	1239 0	27 1	1	39
							1408 9							
11	9390	X	7302	-0-	-2088	-0-	582 1	5528 3	Y	1084	1022 0	54 1	1	47
							1192 9							
12	8308	X	6978	-0-	-1330	-0-	5819 3	1159 9	Y	1054	810 0	213 1	1	78
*01	8711	X	8135	-0-	-576	-0-	682 1	6201 3	Y	1138	865 0	274 1	1	77
							1252 9							
02	8176	X	6286	-0-	-1890	-0-	580 1	4958 3	Y	680	577 0	121 1	1	59
							748 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
MOY A				WELL #:		8H		RRCID -> 294154				COMPL. DATE 06/24/2023		TOTAL DEPTH 13253		PERF.13173 - 18408			
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
09	17310 X	16846	-0-	-464	-0-				1009	1	13318	3	Y	2290	2246	0	63	1	46
									2519	9									
10	17670 X	15880	-0-	-1790	-0-				1158	1	12193	3	Y	2299	2226	0	47	1	72
									2529	9									
11	16470 X	12415	-0-	-4055	-0-				1003	1	9279	3	Y	1939	1835	0	93	1	83
									2133	9									
12	14694 X	10904	-0-	-3790	-0-				9047	3	1857	9	Y	1688	1302	0	345	1	124
*01	17422 X	12849	-0-	-4573	-0-				1087	1	9736	3	Y	1842	1404	0	439	1	123
									2026	9									
02	15736 X	8825	-0-	-6911	-0-				803	1	6825	3	Y	1088	938	0	188	1	85
									1197	9									

MOY A				WELL #:		9H		RRCID -> 294155				COMPL. DATE 06/27/2023		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13280 - 18489			
09	10980 X	6290	-0-	-4690	-0-				607	1	5531	3	Y	138	125	0	15	1	4
									152	9									
10	10478 X	1040	-0-	-9438	-0-				538	1	36	3	Y	424	419	0			9
									466	9									
11	9150 X	6046	-0-	-3104	-0-				544	1	5061	3	Y	401	346	0	36	1	28
									441	9									
12	8153 X	4795	-0-	-3358	-0-				4013	3	782	9	Y	711	545	0	141	1	53
*01	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-				710	1	6418	3	Y	1195	913	0	256	1	79
									1315	9									
02	5880 X	2185	-0-	-3695	-0-				200	1	1830	3	Y	141	123	0	87	1	10
									155	9									

MOY A				WELL #:		10H		RRCID -> 294156				COMPL. DATE 06/28/2023		TOTAL DEPTH 13223		PERF.13231 - 18643			
09	10620 X	2802	-0-	-7818	-0-				289	1	1890	3	Y	566	558	0	26	1	24
									623	9									
10	10695 X	4591	-0-	-6104	-0-				324	1	3563	3	Y	640	618	0	14	1	32
									704	9									
11	10290 X	6644	-0-	-3646	-0-				577	1	5438	3	Y	572	510	0	50	1	44
									629	9									
12	9269 X	6562	-0-	-2707	-0-				5419	3	1143	9	Y	1039	803	0	204	1	76
*01	9052 X	8476	-0-	-576	-0-				724	1	6391	3	Y	1237	944	0	286	1	83
									1361	9									
02	5908 X	5597	-0-	-311	-0-				583	1	4286	3	Y	662	566	0	124	1	55
									728	9									

MOY A				WELL #:		4H		RRCID -> 294184				COMPL. DATE 06/17/2023		TOTAL DEPTH 13130		PERF.13100 - 18228			
09	10920 X	6976	-0-	-3944	-0-				573	1	5005	3	Y	1271	1251	0	32	1	28
									1398	9									
10	11284 X	8921	-0-	-2363	-0-				653	1	6837	3	Y	1301	1261	0	26	1	42
									1431	9									
11	10260 X	5057	-0-	-5203	-0-				377	1	3493	3	Y	1079	1039	0	43	1	39
									1187	9									
12	9052 X	3821	-0-	-5231	-0-				3137	3	684	9	Y	622	460	0	147	1	54
*01	8897 X	5811	-0-	-3086	-0-				489	1	4416	3	Y	824	626	0	196	1	56
									906	9									
02	8064 X	3805	-0-	-4259	-0-				353	1	2956	3	Y	451	388	0	83	1	36
									496	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
P. FRISBIE A				WELL #:		7H	RRCID -> 294837	COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL	DEPTH 13478	PERF.13541		- 17552			
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	
09	18180 X	16737	-0-	-1443	-0-		1034 1		13431 3	Y	2065		2020 0	31 1		87	
							2272 9										
10	19344 X	17686	-0-	-1658	-0-		1307 1		14017 3	Y	2147		1869 0	182 1		183	
							2362 9										
11	18720 X	16196	-0-	-2524	-0-		1010 1		12423 3	Y	2512		2256 0	306 1		133	
							2763 9										
12	19344 X	15070	-0-	-4274	-0-		12246 3		2824 9	Y	2567		2475 0	174 1		51	
*01	18445 X	15318	-0-	-3127	-0-		863 1		11536 3	Y	2654		2425 0	185 1		95	
							2919 9										
02	15988 X	9200	-0-	-6788	-0-		642 1		7271 3	Y	1170		887 0	265 1		113	
							1287 9										

LP BUTLER B				WELL #:	9H	RRCID -> 294861	COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL	DEPTH 13403	PERF.13437		- 18456				
09	10560 X	8613	-0-	-1947	-0-		538 1		6929 3	Y	1042		1019 0	16 1		43	
							1146 9										
10	10912 X	9119	-0-	-1793	-0-		664 1		7136 3	Y	1199		1046 0	94 1		102	
							1319 9										
11	10380 X	8198	-0-	-2182	-0-		501 1		6170 3	Y	1388		1263 0	163 1		64	
							1527 9										
12	9610 X	7431	-0-	-2179	-0-		5936 3		1495 9	Y	1359		1314 0	84 1		25	
*01	9486 X	5806	-0-	-3680	-0-		354 1		4581 3	Y	792		718 0	72 1		27	
							871 9										
02	8232 X	5029	-0-	-3203	-0-		349 1		4215 3	Y	423		334 0	81 1		35	
							465 9										

LP BUTLER B				WELL #:	10H	RRCID -> 294862	COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL	DEPTH 13409	PERF.13486		- 18991				
09	16230 X	9963	-0-	-6267	-0-		546 1		7893 3	Y	1385		1359 0	18 1		69	
							1524 9										
10	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	6		5 0	69 1		1	
11	15510 X	14008	-0-	-1502	-0-		998 1		12743 3	Y	243		6 0	119 1		119	
							267 9										
12	14477 X	11309	-0-	-3168	-0-		9107 3		2202 9	Y	2002		1933 0	143 1		45	
*01	13485 X	11355	-0-	-2130	-0-		668 1		9015 3	Y	1520		1373 0	138 1		54	
							1672 9										
02	12852 X	3719	-0-	-9133	-0-		270 1		3003 3	Y	405		310 0	111 1		38	
							446 9										

LP BUTLER B				WELL #:	11H	RRCID -> 294863	COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL	DEPTH 13406	PERF.13321		- 18941				
09	11190 X	8522	-0-	-2668	-0-		505 1		6878 3	Y	1035		1013 0	16 1		59	
							1139 9										
10	11563 X	10068	-0-	-1495	-0-		733 1		7887 3	Y	1316		1146 0	116 1		113	
							1448 9										
11	11190 X	8926	-0-	-2264	-0-		539 1		6665 3	Y	1565		1384 0	193 1		101	
							1722 9										
12	11191 X	7989	-0-	-3202	-0-		6119 3		1870 9	Y	1700		1653 0	110 1		38	
*01	10478 X	7984	-0-	-2494	-0-		426 1		5648 3	Y	1736		1598 0	113 1		63	
							1910 9										
02	9100 X	6484	-0-	-2616	-0-		419 1		4687 3	Y	1253		959 0	240 1		117	
							1378 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP BUTLER B														
WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	19740	X	16509	-0-	-3231	-0-	999 1	11955 3	Y		3232	3183 0	27 1	106
							3555 9							
10	20398	X	17391	-0-	-3007	-0-	1171 1	12533 3	Y		3352	2939 0	228 1	291
							3687 9							
11	19740	X	16150	-0-	-3590	-0-	904 1	11041 3	Y		3823	3548 0	415 1	151
							4205 9							
12	19251	X	15068	-0-	-4183	-0-	12707 3	2361 9	Y		2146	2052 0	189 1	56
*01	17949	X	14266	-0-	-3683	-0-	877 1	11655 3	Y		1576	1407 0	169 1	56
							1734 9							
02	15708	X	10825	-0-	-4883	-0-	766 1	8692 3	Y		1243	919 0	251 1	129
							1367 9							
CASKEY A														
WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326														
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	677 1	3888 3	Y		936	952 1		125
							1030 9							
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	780 1	4574 3	Y		989	982 1		132
							1088 9							
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	741 1	4376 3	Y		1004	1005 1		131
							1104 9							
12	6138	X	4375	-0-	-1763	-0-	3434 3	941 9	Y		855	826 1		160
*01	6758	X	4745	-0-	-2013	-0-	562 1	2989 3	Y		1085	1128 1		117
							1194 9							
02	5824	X	3825	-0-	-1999	-0-	387 1	2471 3	Y		879	966 1		30
							967 9							
CASKEY A														
WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275														
09	6780	X	6557	-0-	-223	-0-	796 1	4563 3	Y		1089	1130 1		146
							1198 9							
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	870 1	5123 3	Y		1123	1119 1		150
							1235 9							
11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	834 1	5090 3	Y		1196	1189 1		157
							1316 9							
12	7006	X	6725	-0-	-281	-0-	5288 3	1437 9	Y		1306	1214 1		249
*01	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	941 1	4935 3	Y		1824	1877 1		196
							2006 9							
02	6328	X	5347	-0-	-981	-0-	517 1	3445 3	Y		1259	1412 1		43
							1385 9							
CASKEY A														
WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354														
09	4140	X	3421	-0-	-719	-0-	438 1	2298 3	Y		623	663 1		83
							685 9							
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	533 1	3171 3	Y		680	673 1		90
							748 9							
11	5430	X	3447	-0-	-1983	-0-	396 1	2417 3	Y		576	591 1		75
							634 9							
12	5301	X	2732	-0-	-2569	-0-	2162 3	570 9	Y		518	497 1		96
*01	5301	X	4442	-0-	-859	-0-	445 1	2711 3	Y		1169	1139 1		126
							1286 9							
02	4032	X	3519	-0-	-513	-0-	304 1	2199 3	Y		924	1018 1		32
							1016 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365																	
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
09	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-		777 1	10490 3	Y	2835	3022 1						171
							3119 9										
10	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-		939 1	11097 3	Y	3577	3214 1						534
							3935 9										
11	14160 X	14124	-0-	-36	-0-		887 1	10357 3	Y	2618	2910 1						242
							2880 9										
12	14632 X	13450	-0-	-1182	-0-		10185 3	3265 9	Y	2968	2931 1						279
*01	14632 X	12553	-0-	-2079	-0-		702 1	9592 3	Y	2054	2297 1						36
							2259 9										
02	13216 X	10588	-0-	-2628	-0-		696 1	7778 3	Y	1922	1709 1						249
							2114 9										

CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413																	
09	2580 X	2407	-0-	-173	-0-		151 1	1909 3	Y	315	279 1						47
							347 9										
10	2945 X	2874	-0-	-71	-0-		185 1	2091 3	Y	544	541 1						50
							598 9										
11	2940 X	2362	-0-	-578	-0-		169 1	1784 3	Y	372	385 1						37
							409 9										
12	2945 X	1392	-0-	-1553	-0-		1110 3	282 9	Y	256	227 1						66
*01	3007 X	1873	-0-	-1134	-0-		538 1	993 3	Y	311	183 1						194
							342 9										
02	2604 X	416	-0-	-2188	-0-		67 1	263 3	Y	78	128 1						144
							86 9										

CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921																	
09	6960 X	6900	-0-	-60	-0-		520 1	5266 3	Y	1013	888 1						152
							1114 9										
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-		482 1	5376 3	Y	1349	1376 1						125
							1484 9										
11	7080 X	6553	-0-	-527	-0-		498 1	4973 3	Y	984	1011 1						98
							1082 9										
12	7316 X	5768	-0-	-1548	-0-		4578 3	1190 9	Y	1082	900 1						280
*01	7316 X	961	-0-	-6355	-0-		124 1	662 3	Y	159	340 1						99
							175 9										
02	6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-				Y	-0-	65 1						34

LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138																	
09	7110 X	90	-0-	-7020	-0-		5 1	74 3	Y	10	10 1						123
							11 9										
10	7347 X	73	-0-	-7274	-0-		6 1	67 3	Y	-0-							123
11	5790 X	2028	-0-	-3762	-0-		96 1	1424 3	Y	462	384 1						201
							508 9										
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-		5558 3	2309 9	Y	2099	2103 1						197
*01	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		339 1	4591 3	Y	2398	2270 1						325
							2638 9										
02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		337 1	3769 3	Y	627	748 1						204
							690 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
CASKEY A				WELL #: 10H		RRCID -> 295926		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13439 - 18733			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	424 1	998 9	4068	3	Y	907	944	1		156
10	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	379 1	481 9	4249	3	Y	437	428	1		165
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	385 1	847 9	3883	3	Y	770	780	1		155
12	5177 X	1837	-0-	-3340	-0-	1452 3		385	9	Y	350	386	1		119
*01	5177 X	159	-0-	-5018	-0-	37 1		121	3	Y	1	1	1		119
02	4676 X	2786	-0-	-1890	-0-	1 9		683 1	9	Y	430	320	1		229
						473 9									
CASKEY A				WELL #: 9H		RRCID -> 295960		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13520 - 19016			
09	5520 X	5293	-0-	-227	-0-	412 1	915 9	3966	3	Y	832	729	1		125
10	6386 X	5355	-0-	-1031	-0-	349 1	1111 9	3895	3	Y	1010	1042	1		93
11	6180 X	4576	-0-	-1604	-0-	343 1	776 9	3457	3	Y	705	728	1		70
12	6386 X	1311	-0-	-5075	-0-	1076 3		235	9	Y	214	229	1		55
*01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	55	1		-0-
02	4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-				-0-
E. BUTLER A				WELL #: 12H		RRCID -> 295961		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 13307		PERF.13739 - 19430			
09	5280 X	4598	-0-	-682	-0-	624 1	870 9	3104	3	Y	791	836	1		53
10	4929 X	4437	-0-	-492	-0-	667 1	904 9	2866	3	Y	822	737	1		138
11	4770 X	3696	-0-	-1074	-0-	575 1	802 9	2319	3	Y	729	739	1		128
12	4712 X	2277	-0-	-2435	-0-	1757 3		520	9	Y	473	479	1		122
*01	4743 X	1907	-0-	-2836	-0-	221 1		1304	3	Y	347	331	1		138
02	4284 X	2093	-0-	-2191	-0-	382 9	520 9	1571	3	Y	473	482	1		129
E. BUTLER A				WELL #: 14H		RRCID -> 295966		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13722 - 19415			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3				44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				46
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				48
WAGNER B				WELL #: 13H		RRCID -> 296287		COMPL. DATE 01/05/2024		TOTAL DEPTH 13354		PERF.13100 - 18985			
09	27540 X	20867	-0-	-6673	-0-	1507 1	3543 9	15817	3	Y	3221	2947	0	404 1	60
10	26815 X	20965	-0-	-5850	-0-	1775 1	3366 9	15824	3	Y	3060	2765	0	229 1	126
11	25830 X	16296	-0-	-9534	-0-	1389 1	2705 9	12202	3	Y	2459	2261	0	277 1	47
12	26567 X	81	-0-	-26486	-0-	64 3		17	9	Y	15	15	0	47 1	-0-
*01	26567 X	20	-0-	-26547	-0-	2 1		14	3	Y	4	3	0	1 1	-0-
02	19488 X	4701	-0-	-14787	-0-	4 9									
						592 1	774 9	3335	3	Y	704	555	0	121 1	28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
WAGNER B				WELL #: 16H		RRCID -> 296289		COMPL. DATE 01/05/2024		TOTAL		DEPTH 13364		PERF.13220 - 19184		
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	
09	27240 X	20687	-0-	-6553	-0-		1549	1	15334	3	Y	3458	3168	0	417 1 65	
							3804	9								
10	26319 X	20636	-0-	-5683	-0-		1733	1	15473	3	Y	3118	2819	0	235 1 129	
							3430	9								
11	25920 X	15569	-0-	-10351	-0-		1382	1	11437	3	Y	2500	2305	0	277 1 47	
							2750	9								
12	26629 X	15017	-0-	-11612	-0-		12302	3	2715	9	Y	2468	2325	0	98 1 92	
*01	26629 X	16848	-0-	-9781	-0-		2093	1	12150	3	Y	2368	1822	0	416 1 222	
							2605	9								
02	19320 X	14038	-0-	-5282	-0-		1895	1	9931	3	Y	2011	1571	0	579 1 83	
							2212	9								
WAGNER B																
WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463																
09	18960 X	12866	-0-	-6094	-0-		1022	1	9423	3	Y	2201	2017	0	257 1 41	
							2421	9								
10	19592 X	12749	-0-	-6843	-0-		1078	1	9613	3	Y	1871	1691	0	144 1 77	
							2058	9								
11	17790 X	10891	-0-	-6899	-0-		977	1	8245	3	Y	1517	1383	0	179 1 32	
							1669	9								
12	17143 X	10126	-0-	-7017	-0-		8257	3	1869	9	Y	1699	1606	0	66 1 59	
*01	17143 X	10937	-0-	-6206	-0-		1358	1	7915	3	Y	1513	1168	0	264 1 140	
							1664	9								
02	12012 X	8337	-0-	-3675	-0-		1130	1	5933	3	Y	1158	904	0	346 1 48	
							1274	9								
WAGNER B																
WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189																
09	11730 X	8555	-0-	-3175	-0-		671	1	6314	3	Y	1427	1304	0	147 1 28	
							1570	9								
10	11625 X	10313	-0-	-1312	-0-		872	1	7782	3	Y	1508	1363	0	111 1 62	
							1659	9								
11	10920 X	8534	-0-	-2386	-0-		771	1	6421	3	Y	1220	1115	0	142 1 25	
							1342	9								
12	11284 X	9624	-0-	-1660	-0-		7821	3	1803	9	Y	1639	1551	0	57 1 56	
*01	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-		1317	1	7856	3	Y	1471	1132	0	257 1 138	
							1618	9								
02	9324 X	8309	-0-	-1015	-0-		1080	1	5946	3	Y	1166	916	0	341 1 47	
							1283	9								
CKODRE A																
WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965																
09	5370 X	2227	-0-	-3143	-0-		461	1	1302	3	Y	422	384	1		91
							464	9								
10	5549 X	3871	-0-	-1678	-0-		591	1	2194	3	Y	987	956	1		122
							1086	9								
11	4260 X	3565	-0-	-695	-0-		586	1	1678	3	Y	1183	1020	1		285
							1301	9								
12	3720 X	1428	-0-	-2292	-0-		1039	3	389	9	Y	354	509	1		130
*01	4030 X	3759	-0-	-271	-0-		595	1	2263	3	Y	819	882	1		67
							901	9								
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		807	1	2988	3	Y	1807	1610	1		264
							1988	9								

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 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
09	4770 X	3545	-0-	-1225	-0-	512 1	1452 9	1581 3	Y	1320	1178 1			287
10	4619 X	3676	-0-	-943	-0-	596 1	1021 9	2059 3	Y	928	1101 1			114
11	3540 X	2789	-0-	-751	-0-	571 1	620 9	1598 3	Y	564	544 1			134
12	3658 X	1429	-0-	-2229	-0-	795 3		634 9	Y	576	496 1			214
*01	3813 X	2071	-0-	-1742	-0-	352 1		1185 3	Y	485	659 1			40
02	3332 X	2443	-0-	-889	-0-	534 9	380 1	1388 3	Y	614	564 1			90
						675 9								
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635														
09	14370 X	8468	-0-	-5902	-0-	1295 1	1299 9	5874 3	Y	1181	1394 1			149
10	11780 X	7455	-0-	-4325	-0-	1254 1	1827 9	4374 3	Y	1661	1631 1			179
11	11400 X	5126	-0-	-6274	-0-	1027 1	1029 9	3070 3	Y	935	1056 1			58
12	11780 X	4322	-0-	-7458	-0-	3766 3		556 9	Y	505	517 1			46
*01	8742 X	5047	-0-	-3695	-0-	723 1	420 9	3904 3	Y	382	377 1			51
02	7896 X	4232	-0-	-3664	-0-	653 1	615 9	2964 3	Y	559	554 1			56
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451														
09	16440 X	15570	-0-	-870	-0-	370 1	3735 9	11465 3	Y	3395	2796 0	613 1		57
10	23622 X	15130	-0-	-8492	-0-	527 1	3933 9	10670 3	Y	3575	3119 0	419 1		94
11	22860 X	16790	-0-	-6070	-0-	2361 1	3713 9	10716 3	Y	3375	2863 0	435 1		171
12	23622 X	14388	-0-	-9234	-0-	10481 3		3907 9	Y	3552	3217 0	391 1		115
*01	19313 X	16624	-0-	-2689	-0-	2473 1		10295 3	Y	3505	2158 0	1362 1		100
02	14532 X	12800	-0-	-1732	-0-	3856 9	1856 1	7889 3	Y	2777	1396 0	1268 1		213
						3055 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
SEIFERT A				WELL #:		8H	RRCID	-> 296447	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH 13176	PERF.13511	- 22544				
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	15750 X	7180	-0-		-8570	-0-		209	1	5309	3	Y	1511	1239	0	263	1	26
								1662	9									
10	14322 X	8258	-0-		-6064	-0-		308	1	6155	3	Y	1632	1419	0	195	1	44
								1795	9									
11	10440 X	8689	-0-		-1751	-0-		1288	1	5712	3	Y	1535	1302	0	200	1	77
								1689	9									
12	9579 X	6718	-0-		-2861	-0-		5092	3	1626	9	Y	1478	1336	0	171	1	48
*01	8587 X	8228	-0-		-359	-0-		1259	1	5283	3	Y	1533	943	0	594	1	44
								1686	9									
02	7448 X	6935	-0-		-513	-0-		1046	1	4461	3	Y	1298	642	0	599	1	101
								1428	9									

SANDY A				WELL #:		10H	RRCID	-> 296481	COMPL.	DATE 03/11/2020	TOTAL	DEPTH 12790	PERF.13079	- 17813				
09	2647 X	2647	-0-		-0-	-0-		247	1	854	3	Y	1405	1325	1			180
								1546	9									
10	4309 X	2438	-0-		-1871	-0-		257	1	786	3	Y	1268	1434	1			14
								1395	9									
11	4170 X	2096	-0-		-2074	-0-		95	1	334	3	Y	1515	1399	1			130
								1667	9									
12	4309 X	380	-0-		-3929	-0-		113	3	267	9	Y	243	357	1			16
*01	3255 X	1331	-0-		-1924	-0-		11	1	736	3	Y	531	191	1			356
								584	9									
02	2464 X	-0-	-0-		-2464	-0-						Y	-0-	190	1			166

SANDY A				WELL #:		11H	RRCID	-> 296482	COMPL.	DATE 03/16/2020	TOTAL	DEPTH 12787	PERF.13091	- 17816				
09	4620 X	3804	-0-		-816	-0-		655	1	2159	3	Y	900	754	1			261
								990	9									
10	4774 X	3391	-0-		-1383	-0-		607	1	1944	3	Y	764	918	1			107
								840	9									
11	4620 X	3253	-0-		-1367	-0-		587	1	1766	3	Y	818	759	1			166
								900	9									
12	4247 X	3065	-0-		-1182	-0-		1786	3	1279	9	Y	1163	910	1			419
*01	6485 X	6485	-0-		-0-	-0-		1399	1	4268	3	Y	744	879	1			284
								818	9									
02	3556 X	13	-0-		-3543	-0-		3	1	9	3	Y	1	141	1			144
								1	9									

SEIFERT B				WELL #:		13H	RRCID	-> 296596	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH 13136	PERF.13594	- 21421				
09	10500 X	9707	-0-		-793	-0-		243	1	6833	3	Y	2392	2013	0	366	1	36
								2631	9									
10	11530 X	11530	-0-		-0-	-0-		483	1	8253	3	Y	2540	2209	0	299	1	68
								2794	9									
11	10703 X	10703	-0-		-0-	-0-		1493	1	6624	3	Y	2351	2028	0	283	1	108
								2586	9									
12	11036 X	9996	-0-		-1040	-0-		7229	3	2767	9	Y	2515	2279	0	263	1	81
*01	11877 X	11877	-0-		-0-	-0-		1767	1	7339	3	Y	2519	1551	0	977	1	72
								2771	9									
02	9968 X	7710	-0-		-2258	-0-		1150	1	4632	3	Y	1753	957	0	745	1	123
								1928	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
SEIFERT B														
WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359														
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
09	18540	X	8050	-0-	-10490	-0-	183	1	5799	3	Y	1880	1550 0	32
							2068	9						
10	16027	X	8853	-0-	-7174	-0-	286	1	6424	3	Y	1948	1693 0	53
							2143	9						
11	13560	X	9753	-0-	-3807	-0-	1377	1	6354	3	Y	1838	1554 0	95
							2022	9						
12	9424	X	7581	-0-	-1843	-0-	5435	3	2146	9	Y	1951	1767 0	64
*01	9021	X	8666	-0-	-355	-0-	1280	1	5322	3	Y	1876	1153 0	54
							2064	9						
02	8008	X	7403	-0-	-605	-0-	1170	1	4570	3	Y	1512	753 0	117
							1663	9						
H. MUELLER 18A														
WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13220 - 21074														
09	160950	X	60900	-0-	-100050	-0-	2304	1	50570	3	Y	7296	6335 0	121
							8026	9						
10	128805	X	62407	-0-	-66398	-0-	3049	1	52034	3	Y	6658	6218 0	87
							7324	9						
11	88890	X	50919	-0-	-37971	-0-	3358	1	41113	3	Y	5862	5218 0	99
							6448	9						
12	91853	X	57825	-0-	-34028	-0-	45303	3	12522	9	Y	11384	9535 0	164
*01	68355	X	50610	-0-	-17745	-0-	1642	1	38052	3	Y	9924	8993 0	426
							10916	9						
02	56840	X	10742	-0-	-46098	-0-	265	1	4341	3	Y	5578	3714 0	45
							6136	9						
H. MUELLER 18A														
WELL #: 9H RRCID -> 297598 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13245 - 21048														
09	151110	X	68745	-0-	-82365	-0-	1333	1	33827	3	Y	30532	26859 0	539
							33585	9						
10	97557	X	70492	-0-	-27065	-0-	1950	1	37013	3	Y	28663	27422 0	386
							31529	9						
11	74280	X	57558	-0-	-16722	-0-	2127	1	29274	3	Y	23779	22548 0	409
							26157	9						
12	85467	X	47110	-0-	-38357	-0-	33199	3	13911	9	Y	12646	10067 0	249
*01	85467	X	44335	-0-	-41132	-0-	1253	1	28580	3	Y	13184	12080 0	563
							14502	9						
02	64176	X	30280	-0-	-33896	-0-	1598	1	23775	3	Y	4461	2988 0	35
							4907	9						
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910														
09	29370	X	17975	-0-	-11395	-0-	1468	1	14023	3	Y	2258	2076 0	39
							2484	9						
10	27249	X	18378	-0-	-8871	-0-	1582	1	14210	3	Y	2351	2208 0	62
							2586	9						
11	26370	X	16422	-0-	-9948	-0-	1513	1	12720	3	Y	1990	1903 0	31
							2189	9						
12	22289	X	14233	-0-	-8056	-0-	12125	3	2108	9	Y	1916	1467 0	66
*01	20336	X	13823	-0-	-6513	-0-	1580	1	10408	3	Y	1668	1335 0	43
							1835	9						
02	16772	X	11335	-0-	-5437	-0-	1235	1	8276	3	Y	1658	1514 0	69
							1824	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	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
09	147210 X	103597	-0-	-43613	-0-	2924 1	62305 3	Y	34880	34407 0	591 1			312
						38368 9								
10	146692 X	105435	-0-	-41257	-0-	1938 1	67451 3	Y	32769	29237 0	3003 1			841
						36046 9								
11	125790 X	80460	-0-	-45330	-0-	1575 1	61645 3	Y	15673	14328 0	1933 1			253
						17240 9								
12	119877 X	73954	-0-	-45923	-0-	58996 3	14958 9	Y	13598	12928 0	651 1			272
*01	119877 X	72474	-0-	-47403	-0-	1987 1	56950 3	Y	12306	11966 0	478 1			134
						13537 9								
02	96684 X	39221	-0-	-57463	-0-	1368 1	35589 3	Y	2058	1277 0	816 1			99
						2264 9								
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674														
09	79710 X	50319	-0-	-29391	-0-	2594 1	47686 3	Y	35	1 0	34 1			-0-
						39 9								
10	82367 X	53477	-0-	-28890	-0-	1690 1	51766 3	Y	19	19 1				-0-
						21 9								
11	79710 X	54869	-0-	-24841	-0-	1243 1	45016 3	Y	7827	6788 0	844 1			195
						8610 9								
12	62093 X	48246	-0-	-13847	-0-	39845 3	8401 9	Y	7637	7117 0	503 1			212
*01	57102 X	44674	-0-	-12428	-0-	1316 1	35144 3	Y	7467	7162 0	383 1			134
						8214 9								
02	51296 X	31144	-0-	-20152	-0-	961 1	25486 3	Y	4270	3489 0	816 1			99
						4697 9								
FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371														
09	111000 X	73684	-0-	-37316	-0-	277 1	68818 3	Y	4172	4017 0	138 1			79
						4589 9								
10	104780 X	71140	-0-	-33640	-0-	295 1	70370 3	Y	432	347 0	139 1			25
						475 9								
11	93240 X	66441	-0-	-26799	-0-	1761 1	64315 3	Y	332	285 0	72 1			-0-
						365 9								
12	92566 X	61104	-0-	-31462	-0-	60564 3	540 9	Y	491	114 0	326 1			51
*01	81251 X	54458	-0-	-26793	-0-	1839 1	52193 3	Y	387	116 0	286 1			36
						426 9								
02	68768 X	44816	-0-	-23952	-0-	1902 1	42914 3	Y	-0-	36 1				-0-
H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13305 - 21330														
09	185610 X	68559	-0-	-117051	-0-	2827 1	61968 3	Y	3422	2870 0	680 1			54
						3764 9								
10	164052 X	67409	-0-	-96643	-0-	3565 1	60252 3	Y	3265	2927 0	351 1			41
						3592 9								
11	113430 X	55337	-0-	-58093	-0-	3949 1	47875 3	Y	3194	2580 0	599 1			56
						3513 9								
12	112158 X	58551	-0-	-53607	-0-	48594 3	9957 9	Y	9052	7805 0	1205 1			98
*01	81933 X	52328	-0-	-29605	-0-	1940 1	44309 3	Y	5526	4894 0	506 1			224
						6079 9								
02	63980 X	34729	-0-	-29251	-0-	1931 1	28538 3	Y	3873	2700 0	1369 1			28
						4260 9								
LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY FISHER B-FISHER C SA 3				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	3H	RRCID ->	298137	COMPL.	DATE	02/27/2025	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.	13205	-	23298	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	93810	X	63305	-0-	-30505		-0-	244 3114	1 9	59947	3	Y	2831	2719	0	123	1	50
10	89621	X	77030	-0-	-12591		-0-	267 11549	1 9	65214	3	Y	10499	9165	0	855	1	529
11	79740	X	74052	-0-	-5688		-0-	1559 13558	1 9	58935	3	Y	12325	9943	0	2379	1	532
12	74927	X	70074	-0-	-4853		-0-	54259	3	15815	9	Y	14377	11853	0	2650	1	406
*01	80011	X	60563	-0-	-19448		-0-	1543 13498	1 9	45522	3	Y	12271	10729	0	1604	1	344
02	69580	X	44441	-0-	-25139		-0-	1578 6926	1 9	35937	3	Y	6296	4932	0	1238	1	470
WARREN A					WELL #:	12H	RRCID ->	298149	COMPL.	DATE	10/13/2015	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.	13181	-	15611
09	15330	X	7175	-0-	-8155		-0-	1113 2633	1 9	3429	3	Y	2394	2586	1			303
10	15841	X	6955	-0-	-8886		-0-	1049 1994	1 9	3912	3	Y	1813	1740	1			376
11	15330	X	7204	-0-	-8126		-0-	987 2240	1 9	3977	3	Y	2036	2052	1			360
12	9207	X	6564	-0-	-2643		-0-	4123	3	2441	9	Y	2219	2181	1			398
*01	9207	X	5245	-0-	-3962		-0-	763 1757	1 9	2725	3	Y	1597	1	0	1602	1	392
02	DLQ G-10		5548	-0-	5548		5548	773 1906	1 9	2869	3	Y	1733	1784	1			341
LP BUTLER B					WELL #:	13H	RRCID ->	298150	COMPL.	DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.	13440	-	19160
09	60660	X	44780	-0-	-15880		-0-	2250 7797	1 9	34733	3	Y	7088	6967	0	121	1	138
10	62682	X	42776	-0-	-19906		-0-	2596 8512	1 9	31668	3	Y	7738	7578	0	205	1	93
11	60660	X	36728	-0-	-23932		-0-	1927 7343	1 9	27458	3	Y	6675	6442	0	221	1	105
12	62558	X	31105	-0-	-31453		-0-	24539	3	6566	9	Y	5969	5730	0	243	1	101
*01	52576	X	28475	-0-	-24101		-0-	1741 5556	1 9	21178	3	Y	5051	4427	0	558	1	167
02	41804	X	20322	-0-	-21482		-0-	1383 3410	1 9	15529	3	Y	3100	2577	0	591	1	99
LP BUTLER B					WELL #:	15H	RRCID ->	298151	COMPL.	DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13290	PERF.	13420	-	18748
09	43500	X	2640	-0-	-40860		-0-	168 441	1 9	2031	3	Y	401	394	0	7	1	28
10	42532	X	15619	-0-	-26913		-0-	941 2286	1 9	12392	3	Y	2078	2022	0	63	1	21
11	34110	X	17939	-0-	-16171		-0-	1014 2333	1 9	14592	3	Y	2121	2017	0	89	1	36
12	26474	X	16459	-0-	-10015		-0-	13130	3	3329	9	Y	3026	2918	0	110	1	34
*01	17930	X	17930	-0-	-0-		-0-	963 3466	1 9	13501	3	Y	3151	2857	0	257	1	71
02	15988	X	11190	-0-	-4798		-0-	728 2167	1 9	8295	3	Y	1970	1791	0	216	1	34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
LP BUTLER B				WELL #:	16H	RRCID ->	298153	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13286	PERF.13464	-	18993
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
09	39180 X	25493	-0-	-13687	-0-	1379 4191	1 9	19923	3	Y	3810	3741	0	69	54
10	37417 X	21331	-0-	-16086	-0-	1338 3806	1 9	16187	3	Y	3460	3382	0	93	39
11	29310 X	16547	-0-	-12763	-0-	848 3518	1 9	12181	3	Y	3198	3100	0	96	41
12	26443 X	14565	-0-	-11878	-0-	11090	3	3475	9	Y	3159	3059	0	102	39
*01	26350 X	13904	-0-	-12446	-0-	794 2904	1 9	10206	3	Y	2640	2375	0	236	68
02	23800 X	10152	-0-	-13648	-0-	686 1587	1 9	7879	3	Y	1443	1212	0	255	44
FISHER B-FISHER C SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	298270	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.13255	-	24032
09	112290 X	80207	-0-	-32083	-0-	282 9138	1 9	70787	3	Y	8307	8138	0	278	90
10	111724 X	74642	-0-	-37082	-0-	305 1564	1 9	72773	3	Y	1422	1227	0	216	69
11	99180 X	73657	-0-	-25523	-0-	1923 1339	1 9	70395	3	Y	1217	1132	0	146	8
12	95046 X	66783	-0-	-28263	-0-	65895	3	888	9	Y	807	319	0	428	68
*01	83297 X	57081	-0-	-26216	-0-	1980 697	1 9	54404	3	Y	634	308	0	346	48
02	74872 X	48090	-0-	-26782	-0-	1985 76	1 9	46029	3	Y	69	54	0	58	5
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	298295	COMPL. DATE	01/29/2025	TOTAL	DEPTH	13618	PERF.13485	-	22265
09	299730 X	94396	-0-	-205334	-0-	131 9372	1 9	84893	3	Y	8520	8157	0	376	12
10	228532 X	83487	-0-	-145045	-0-	102 8137	1 9	75248	3	Y	7397	7027	0	370	12
11	163440 X	81606	-0-	-81834	-0-	19 7140	1 9	74447	3	Y	6491	6078	0	394	31
12	135532 X	61678	-0-	-73854	-0-	54925	3	6753	9	Y	6139	5879	0	264	27
*01	119288 X	37908	-0-	-81380	-0-	81 3709	1 9	34118	3	Y	3372	3220	0	149	30
02	88116 X	33169	-0-	-54947	-0-	32 2969	1 9	30168	3	Y	2699	2681	0	40	8
P. FRISBIE B				WELL #:	6H	RRCID ->	298296	COMPL. DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	13145	PERF.13305	-	18849
09	110940 X	57402	-0-	-53538	-0-	66 14526	1 9	42810	3	Y	13205	13101	0	104	118
10	114638 X	60651	-0-	-53987	-0-	74 13569	1 9	47008	3	Y	12335	12182	0	214	57
11	110940 X	54329	-0-	-56611	-0-	62 11274	1 9	42993	3	Y	10249	9977	0	289	40
12	93341 X	43971	-0-	-49370	-0-	34276	3	9695	9	Y	8814	8566	0	243	45
*01	67487 X	37760	-0-	-29727	-0-	4 8240	1 9	29516	3	Y	7491	7247	0	237	52
02	54768 X	22593	-0-	-32175	-0-	10 3766	1 9	18817	3	Y	3424	3413	0	44	19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13550 - 20833														
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
09	121845 X	121845	-0-	-0-	-0-	142	1	98713	3	Y	20900	20648	0	62
						22990	9							
10	109926 X	97705	-0-	-12221	-0-	127	1	78427	3	Y	17410	17151	0	30
						19151	9							
11	106380 X	72520	-0-	-33860	-0-	83	1	57998	3	Y	13126	12760	0	51
						14439	9							
12	109926 X	69512	-0-	-40414	-0-	55753	3	13759	9	Y	12508	12118	0	68
*01	109926 X	61895	-0-	-48031	-0-	6	1	50876	3	Y	10012	9617	0	74
						11013	9							
02	99288 X	33418	-0-	-65870	-0-	14	1	25147	3	Y	7506	7484	0	34
						8257	9							
P. FRISBIE B														
WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13255 - 19633														
09	78720 X	54762	-0-	-23958	-0-	64	1	40236	3	Y	13147	13049	0	42
						14462	9							
10	81344 X	59869	-0-	-21475	-0-	72	1	45522	3	Y	12977	12829	0	20
						14275	9							
11	78720 X	47613	-0-	-31107	-0-	47	1	37027	3	Y	9581	9343	0	37
						10539	9							
12	81344 X	49115	-0-	-32229	-0-	37772	3	11343	9	Y	10312	10035	0	52
*01	70959 X	32010	-0-	-38949	-0-	1	1	24316	3	Y	6994	6785	0	48
						7693	9							
02	54068 X	19640	-0-	-34428	-0-	12	1	14305	3	Y	4839	4824	0	23
						5323	9							
P. FRISBIE B														
WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13230 - 20613														
09	143580 X	76248	-0-	-67332	-0-	85	1	55428	3	Y	18850	18714	0	324
						20735	9							
10	148366 X	79158	-0-	-69208	-0-	93	1	58696	3	Y	18517	18327	0	155
						20369	9							
11	143580 X	68246	-0-	-75334	-0-	70	1	51063	3	Y	15557	15223	0	59
						17113	9							
12	117273 X	60798	-0-	-56475	-0-	45995	3	14803	9	Y	13457	13116	0	71
*01	95666 X	51183	-0-	-44483	-0-	4	1	38841	3	Y	11216	10884	0	79
						12338	9							
02	71484 X	28745	-0-	-42739	-0-	13	1	23445	3	Y	4806	4791	0	27
						5287	9							
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13525 - 20608														
09	110760 X	101653	-0-	-9107	-0-	120	1	84953	3	Y	15073	14852	0	88
						16580	9							
10	114452 X	89670	-0-	-24782	-0-	123	1	74480	3	Y	13697	13445	0	42
						15067	9							
11	110760 X	79812	-0-	-30948	-0-	99	1	67915	3	Y	10725	10302	0	41
						11798	9							
12	114452 X	71235	-0-	-43217	-0-	60361	3	10874	9	Y	9885	9473	0	50
*01	114452 X	60850	-0-	-53602	-0-	6	1	51551	3	Y	8448	8061	0	57
						9293	9							
02	94864 X	35520	-0-	-59344	-0-	15	1	28123	3	Y	6711	6691	0	29
						7382	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13605 - 20284														
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
09	110160	X	95552	-0-	-14608	-0-	106 1	75745 3	Y	17910	17718 0	192 1		66
							19701 9							
10	113832	X	87786	-0-	-26046	-0-	112 1	69429 3	Y	16586	16357 0	263 1		32
							18245 9							
11	110160	X	75684	-0-	-34476	-0-	90 1	61903 3	Y	12446	12056 0	374 1		48
							13691 9							
12	113832	X	67217	-0-	-46615	-0-	54637 3	12580 9	Y	11436	11053 0	372 1		59
*01	113832	X	57336	-0-	-56496	-0-	6 1	46505 3	Y	9841	9472 0	359 1		69
							10825 9							
02	89180	X	35760	-0-	-53420	-0-	15 1	28009 3	Y	7033	7012 0	58 1		32
							7736 9							
HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329														
09	239100	X	124535	-0-	-114565	-0-	141 1	97372 3	Y	24565	24166 0	445 1		37
							27022 9							
10	247070	X	105284	-0-	-141786	-0-	102 1	83071 3	Y	20101	19714 0	387 1		37
							22111 9							
11	201330	X	94328	-0-	-107002	-0-	19 1	73957 3	Y	18502	18080 0	368 1		91
							20352 9							
12	163897	X	64415	-0-	-99482	-0-	51497 3	12918 9	Y	11744	11493 0	279 1		63
*01	163897	X	72451	-0-	-91446	-0-	126 1	57071 3	Y	13867	13411 0	403 1		116
							15254 9							
02	116228	X	47481	-0-	-68747	-0-	36 1	37565 3	Y	8982	8919 0	152 1		27
							9880 9							
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212														
09	299340	X	97084	-0-	-202256	-0-	111 1	77700 3	Y	17521	17208 0	340 1		24
							19273 9							
10	279310	X	58293	-0-	-221017	-0-	68 1	47430 3	Y	9814	9596 0	218 1		24
							10795 9							
11	159360	X	463	-0-	-158897	-0-	152 3	311 9	Y	283	282 0			25
12	121644	X	847	-0-	-120797	-0-	539 3	308 9	Y	280	278 0	17 1		10
*01	121644	X	-0-	-0-	-121644	-0-			Y	-0-	10 1			-0-
02	90608	X	-0-	-0-	-90608	-0-			Y	-0-				-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228														
09	308880	X	101375	-0-	-207505	-0-	117 1	81623 3	Y	17850	17520 0	356 1		24
							19635 9							
10	262911	X	91825	-0-	-171086	-0-	94 1	75535 3	Y	14724	14373 0	351 1		24
							16196 9							
11	187950	X	96581	-0-	-91369	-0-	21 1	80523 3	Y	14579	14131 0	404 1		68
							16037 9							
12	125860	X	29449	-0-	-96411	-0-	24148 3	5301 9	Y	4819	4704 0	145 1		38
*01	125860	X	3179	-0-	-122681	-0-	1003 3	2176 9	Y	1978	1924 0	75 1		17
02	94612	X	2638	-0-	-91974	-0-	52 3	2586 9	Y	2351	2334 0	27 1		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY P. FRISBIE A-KOLO A SA 4				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	4H	RRCID	-> 298399	COMPL.	DATE 02/24/2025	TOTAL	DEPTH	13392	PERF.13655	- 20996				
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
09	132450 X	105986	-0-	-26464	-0-			122 18987 9	1 86877	3	Y	17261	17039 0	222 1				25
10	136865 X	104086	-0-	-32779	-0-			140 18208 9	1 85738	3	Y	16553	16267 0	299 1				12
11	132450 X	83010	-0-	-49440	-0-			100 14178 9	1 68732	3	Y	12889	12460 0	390 1				51
12	136865 X	72018	-0-	-64847	-0-			59977 3	12041 9	Y	10946	10542 0	392 1				63	
*01	136865 X	62146	-0-	-74719	-0-			6 151734 3	Y	9460	9066 0	383 1					74	
02	98924 X	38142	-0-	-60782	-0-			10406 9	13 1	28714 3	Y	8559	8534 0	62 1				37
								9415 9										
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 298450	COMPL.	DATE 07/28/2025	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.13504	- 22404				
09	267540 X	86896	-0-	-180644	-0-			120 8791 9	1 77985	3	Y	7992	7660 0	345 1				11
10	231508 X	61575	-0-	-169933	-0-			85 17127 9	1 54363	3	Y	6479	6216 0	263 1				11
11	168000 X	461	-0-	-167539	-0-			160 3	301 9	Y	274	274 0					11	
12	130665 X	85309	-0-	-45356	-0-			77075 3	8234 9	Y	7485	7120 0	353 1				23	
*01	111197 X	54691	-0-	-56506	-0-			124 15911 9	1 48656	3	Y	5374	5142 0	207 1				48
02	81116 X	32267	-0-	-48849	-0-			27 13556 9	1 28684	3	Y	3233	3210 0	61 1				10
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3				WELL #:	3H	RRCID	-> 298451	COMPL.	DATE 07/26/2025	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13455	- 23944				
09	387210 X	123407	-0-	-263803	-0-			169 13198 9	1 110040	3	Y	11998	11530 0	487 1				16
10	286719 X	85972	-0-	-200747	-0-			117 9462 9	1 76393	3	Y	8602	8230 0	372 1				16
11	222480 X	304	-0-	-222176	-0-			102 3	202 9	Y	184	184 0					16	
12	166997 X	5988	-0-	-161099	-0-			2053 3	3935 9	Y	3577	3567 0	11 1				15	
*01	145514 X	49125	-0-	-96389	-0-			23 17308 9	1 41794	3	Y	6644	6391 0	209 1				59
02	115192 X	54250	-0-	-60942	-0-			50 110317 9	1 43883	3	Y	9379	9314 0	96 1				28
JORDAN A-VASBINDER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 298504	COMPL.	DATE 04/15/2025	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.13675	- 25105				
09	1957054 X	217150	-0-	-1739904	-0-			223 42094 9	1 174833	3	Y	38267	37885 0	353 1				57
10	267065 X	182244	-0-	-84821	-0-			221 136420 9	1 145603	3	Y	33109	32731 0	377 1				58
11	258450 X	131258	-0-	-127192	-0-			190 25166 9	1 105902	3	Y	22878	22325 0	557 1				54
12	267065 X	104655	-0-	-162410	-0-			81031 3	23624 9	Y	21476	21047 0	391 1				92	
*01	267065 X	106126	-0-	-160939	-0-			127 120403 9	1 85596	3	Y	18548	18214 0	362 1				64
02	202664 X	66625	-0-	-136039	-0-			109 15767 9	1 50749	3	Y	14334	14292 0	80 1				26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
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 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
09	404430 X	169037	-0-	-235393	-0-	201 1	152799 3	Y	14579	14262 0	305 1			23
						16037 9								
10	417911 X	143452	-0-	-274459	-0-	207 1	128519 3	Y	13387	13053 0	333 1			24
						14726 9								
11	336210 X	107263	-0-	-228947	-0-	194 1	96017 3	Y	10047	9535 0	512 1			24
						11052 9								
12	296949 X	95821	-0-	-201128	-0-	84307 3	11514 9	Y	10467	10013 0	435 1			43
*01	238700 X	90934	-0-	-147766	-0-	128 1	81923 3	Y	8075	7741 0	347 1			30
						8883 9								
02	157780 X	58045	-0-	-99735	-0-	183 1	50413 3	Y	6772	6753 0	37 1			12
						7449 9								
POKLUDA A-BYERLY A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13490 - 23577														
09	311010 X	199928	-0-	-111082	-0-	254 1	179892 3	Y	17984	17608 0	361 1			27
						19782 9								
10	321377 X	174338	-0-	-147039	-0-	254 1	156737 3	Y	15770	15360 0	409 1			28
						17347 9								
11	364470 X	121284	-0-	-243186	-0-	221 1	109022 3	Y	10946	10361 0	587 1			26
						12041 9								
12	309597 X	93343	-0-	-216254	-0-	81284 3	12059 9	Y	10963	10523 0	420 1			46
*01	264585 X	91771	-0-	-172814	-0-	130 1	82700 3	Y	8128	7788 0	354 1			32
						8941 9								
02	186592 X	59617	-0-	-126975	-0-	111 1	51689 3	Y	7106	7086 0	39 1			13
						7817 9								
RAYES A-CIACCIO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13480 - 25239														
09	1644875 X	228295	-0-	-1416580	-0-	237 1	184279 3	Y	39799	39401 0	363 1			61
						43779 9								
10	267065 X	217934	-0-	-49131	-0-	266 1	176641 3	Y	37297	36844 0	449 1			65
						41027 9								
11	258450 X	130566	-0-	-127884	-0-	177 1	105494 3	Y	22632	22089 0	551 1			57
						24895 9								
12	267065 X	106251	-0-	-160814	-0-	82559 3	23692 9	Y	21538	21109 0	390 1			96
*01	267065 X	107057	-0-	-160008	-0-	127 1	86605 3	Y	18477	18144 0	362 1			67
						20325 9								
02	213080 X	65359	-0-	-147721	-0-	107 1	49575 3	Y	14252	14211 0	82 1			26
						15677 9								
RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13507 - 24924														
09	1969696 X	257940	-0-	-1711756	-0-	268 1	199095 3	Y	53252	52798 0	414 1			73
						58577 9								
10	267065 X	214325	-0-	-52740	-0-	261 1	166101 3	Y	43603	43155 0	449 1			72
						47963 9								
11	258450 X	139790	-0-	-118660	-0-	198 1	108383 3	Y	28372	27787 0	594 1			63
						31209 9								
12	267065 X	107482	-0-	-159583	-0-	78500 3	28982 9	Y	26347	25912 0	391 1			107
*01	267065 X	108635	-0-	-158430	-0-	128 1	83282 3	Y	22932	22596 0	368 1			75
						25225 9								
02	240744 X	68444	-0-	-172300	-0-	109 1	50870 3	Y	15877	15831 0	92 1			29
						17465 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
POKLUDA A-BYERLY A SA 6														
WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13656 - 23287														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	442110 X	191800	-0-	-250310	-0-	245 1	173661 3	Y	16267	15905 0	349 1	25		
10	456847 X	161594	-0-	-295253	-0-	17894 9	237 1	145570 3	Y	14352	13971 0	380 1	26	
11	303660 X	109517	-0-	-194143	-0-	15787 9	204 1	98776 3	Y	9579	9049 0	533 1	23	
12	313782 X	95314	-0-	-218468	-0-	10537 9	84130 3	11184 9	Y	10167	9710 0	438 1	42	
*01	276706 X	89691	-0-	-187015	-0-	128 1	80910 3	Y	7866	7534 0	345 1	29		
02	179004 X	65032	-0-	-113972	-0-	8653 9	119 1	56346 3	Y	7788	7766 0	37 1	14	
						8567 9								
IBROM A-IBROM B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 300021 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 13607 PERF. N/A														
09	SHUT IN	99136	-0-	99136	99136	83411 3	15725 9	N	14295	14261 0	34 1	-0-		
10	SHUT IN	365785	-0-	365785	464921	315718 3	50067 9	N	45515	45444 0	71 1	-0-		
11	SHUT IN	262680	-0-	262680	727601	229580 3	33100 9	N	30091	29973 0	118 1	-0-		
12	SHUT IN	227506	-0-	227506	955107	202199 3	25307 9	N	23006	22845 0	161 1	-0-		
*01	SHUT IN	174012	-0-	174012	1129119	156074 3	17938 9	N	16307	16090 0	217 1	-0-		
02	SHUT IN	96598	-0-	96598	1225717	84029 3	12569 9	N	11426	11426 0		-0-		
IBROM A-IBROM B SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 300100 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A														
09	SHUT IN	114709	-0-	114709	114709	99406 3	15303 9	N	13912	13872 0	40 1	-0-		
10	SHUT IN	434662	-0-	434662	549371	383080 3	51582 9	N	46893	46808 0	85 1	-0-		
11	SHUT IN	301239	-0-	301239	850610	267824 3	33415 9	N	30377	30242 0	135 1	-0-		
12	SHUT IN	252897	-0-	252897	1103507	227572 3	25325 9	N	23023	22844 0	179 1	-0-		
*01	SHUT IN	185863	-0-	185863	1289370	168106 3	17757 9	N	16143	15914 0	229 1	-0-		
02	SHUT IN	97864	-0-	97864	1387234	86897 3	10967 9	N	9970	9970 0		-0-		
IBROM A-IBROM B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 300227 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 13641 PERF. N/A														
09	SHUT IN	103325	-0-	103325	103325	87955 3	15370 9	N	13973	13938 0	35 1	-0-		
10	SHUT IN	321943	-0-	321943	425268	281005 3	40938 9	N	37216	37153 0	63 1	-0-		
11	SHUT IN	245367	-0-	245367	670635	215595 3	29772 9	N	27065	26956 0	109 1	-0-		
12	SHUT IN	204130	-0-	204130	874765	183224 3	20906 9	N	19005	18860 0	145 1	-0-		
*01	SHUT IN	160074	-0-	160074	1034839	143876 3	16198 9	N	14725	14527 0	198 1	-0-		
02	SHUT IN	74743	-0-	74743	1109582	65536 3	9207 9	N	8370	8370 0		-0-		
IBROM A-IBROM B SA 6														
WELL #: 6H RRCID -> 300238 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13541 PERF. N/A														
09	SHUT IN	99232	-0-	99232	99232	84428 3	14804 9	N	13458	13425 0	33 1	-0-		
10	SHUT IN	398820	-0-	398820	498052	345235 3	53585 9	N	48714	48639 0	75 1	-0-		
11	SHUT IN	310831	-0-	310831	808883	273333 3	37498 9	N	34089	33953 0	136 1	-0-		
12	SHUT IN	273472	-0-	273472	1082355	245209 3	28263 9	N	25694	25502 0	192 1	-0-		
*01	SHUT IN	185607	-0-	185607	1267962	167190 3	18417 9	N	16743	16516 0	227 1	-0-		
02	SHUT IN	95800	-0-	95800	1363762	84676 3	11124 9	N	10113	10113 0		-0-		
IBROM A-IBROM B SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 300239 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 13534 PERF. N/A														
09	SHUT IN	112123	-0-	112123	112123	94838 3	17285 9	N	15714	15677 0	37 1	-0-		
10	SHUT IN	426570	-0-	426570	538693	367086 3	59484 9	N	54076	53997 0	79 1	-0-		
11	SHUT IN	324584	-0-	324584	863277	283760 3	40824 9	N	37113	36973 0	140 1	-0-		
12	SHUT IN	277224	-0-	277224	1140501	245570 3	31654 9	N	28776	28587 0	189 1	-0-		
*01	SHUT IN	214411	-0-	214411	1354912	191299 3	23112 9	N	21011	20754 0	257 1	-0-		
02	SHUT IN	107311	-0-	107311	1462223	93161 3	14150 9	N	12864	12864 0		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
IBROM A-IBROM B SA 5														
WELL #: 5H RRCID -> 300288 COMPL. DATE 09/21/2025 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13315 - 24282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	SHUT IN	96680	-0-	96680	96680	81953	3	14727	9	N	13388	13356	0	-0-
10	SHUT IN	385273	-0-	385273	481953	333831	3	51442	9	N	46765	46692	0	-0-
11	SHUT IN	305782	-0-	305782	787735	267325	3	38457	9	N	34961	34828	0	-0-
12	SHUT IN	253610	-0-	253610	1041345	225310	3	28300	9	N	25727	25551	0	-0-
*01	1229571 X	188226	-0-	-1041345	-0-	168411	3	19815	9	N	18014	17785	0	-0-
*02	91791 X	91791	-0-	-0-	-0-	80539	3	11252	9	N	10229	10229	0	-0-
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 300653 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13500 - 22994														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	10920	-0-	10920	10920	9484	3	1436	9	N	1305	1301	0	-0-
12	435325 X	424405	-0-	-10920	-0-	380560	3	43845	9	N	39859	39457	0	-0-
*01	315200 X	315200	-0-	-0-	-0-	282572	3	32628	9	N	29662	29144	0	-0-
*02	211913 X	211913	-0-	-0-	-0-	188677	3	23236	9	N	21124	21124	0	-0-
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 300656 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13420 - 23816														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	11925	-0-	11925	11925	10322	3	1603	9	N	1457	1453	0	-0-
12	441567 X	429642	-0-	-11925	-0-	378576	3	51066	9	N	46424	46028	0	-0-
*01	361339 X	361339	-0-	-0-	-0-	321001	3	40338	9	N	36671	36086	0	-0-
*02	260172 X	260172	-0-	-0-	-0-	230216	3	29956	9	N	27233	27233	0	-0-
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300659 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13450 - 23778														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	12382	-0-	12382	12382	10599	3	1783	9	N	1621	1617	0	-0-
12	0 W	446401	-0-	446401	458783	392247	3	54154	9	N	49231	48821	0	-0-
*01	0 W	379996	-0-	379996	838779	336885	3	43111	9	N	39192	38579	0	-0-
*02	1082417 X	243638	-0-	-838779	-0-	213157	3	30481	9	N	27710	27710	0	-0-
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300856 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 13610 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	265854	-0-	265854	265854	233222	3	32632	9	N	29665	29580	0	-0-
02	SHUT IN	320706	-0-	320706	586560	276449	3	44257	9	N	40234	40234	0	-0-
HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA4 WELL #: 4H RRCID -> 300859 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 13506 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	327751	-0-	327751	327751	277617	3	50134	9	N	45576	45290	0	-0-
*01	SHUT IN	326376	-0-	326376	654127	278720	3	47656	9	N	43324	42841	0	-0-
02	SHUT IN	202184	-0-	202184	856311	169838	3	32346	9	N	29405	29405	0	-0-
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 300891 COMPL. DATE 09/02/2025 TOTAL DEPTH 13594 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	212632	-0-	212632	212632	188398	3	24234	9	N	22031	21961	0	-0-
02	SHUT IN	238393	-0-	238393	451025	208861	3	29532	9	N	26847	26847	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 300928 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 13634 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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*01	SHUT IN	212100	-0-	212100	212100	188184	3	23916 9	N	21742	21672 0	70 1	-0-	
02	SHUT IN	267830	-0-	267830	479930	234694	3	33136 9	N	30124	30124 0		-0-	
BLACKWELL A-DLUGOSCH A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 301127 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 13658 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	245634	-0-	245634	245634	218819	3	26815 9	N	24377	24295 0	82 1	-0-	
02	SHUT IN	309220	-0-	309220	554854	269859	3	39361 9	N	35783	35783 0		-0-	
NATHO B-DLUGOSCH A SA 10 WELL #: 10H RRCID -> 301151 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13688 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	264946	-0-	264946	264946	237459	3	27487 9	N	24988	24898 0	90 1	-0-	
02	SHUT IN	346942	-0-	346942	611888	308835	3	38107 9	N	34643	34643 0		-0-	
HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA5 WELL #: 5H RRCID -> 301165 COMPL. DATE 12/05/2025 TOTAL DEPTH 13174 PERF.14054 - 23498														
12	0	330375	-0-	330375	330375	282754	3	47621 9	N	43292	42999 0	293 1	-0-	
01	0 W	340179	-0-	340179	670554	293566	3	46613 9	N	42375	41861 0	514 1	-0-	
02	0 W	216077	-0-	216077	886631	183375	3	32702 9	N	29729	29729 0		-0-	
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 301177 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13480 - 23801														
11	0	12490	-0-	12490	12490	10730	3	1760 9	N	1600	1596 0	4 1	-0-	
12	0	446601	-0-	446601	459091	398838	3	47763 9	N	43421	43000 0	421 1	-0-	
01	834109 X	375018	-0-	-459091	-0-	338698	3	36320 9	N	33018	32395 0	623 1	-0-	
02	333564 X	272469	-0-	-61095	-0-	244448	3	28021 9	N	25474	25474 0		-0-	
BLACKWELL A-DLUGOSCH A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 301222 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 13628 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BLACKWELL A-DLUGOSCH A SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 301244 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 13668 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA6 WELL #: 6H RRCID -> 301264 COMPL. DATE 12/05/2025 TOTAL DEPTH 13253 PERF.14055 - 22365														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	92856 X	NO RPT	-0-	-92856	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	216664 X	NO RPT	-0-	-216664	-0-				N	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: KARNES								
AMRWR, LLC 102699																				
GRAHAMM UNIT										WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552										
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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FW EAGLE FORD I, LLC 103899																				
SHELLY UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977										
*03	62 N	-0-	-0-		-62	-0-							N	-0-					42	
*04	59 N	59	-0-		-0-	-0-		59	1				N	-0-					42	
*05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					42	
*06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					42	
*07	93 N	41	-0-		-52	-0-		41	3				N	-0-					42	
*08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					42	
*09	3 N	3	-0-		-0-	-0-		3	1				N	-0-					42	
*10	31 N	12	-0-		-19	-0-		12	1				N	-0-					42	
*11	11 N	11	-0-		-0-	-0-		11	1				N	-0-					42	
*12	3 N	-0-	-0-		-3	-0-							N	-0-					42	
*01	12 N	-0-	-0-		-12	-0-							N	-0-					42	
02	38 N	38	-0-		-0-	-0-		23	1	15	3		N	-0-					42	
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3										WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908										
09	4197 X	4197	-0-		-0-	-0-		393	1	58	2		N	536	516	0	9	1	266	
								3156	3	590	9									
10	4340 X	4340	-0-		-0-	-0-		424	1	12	2		N	463	548	0	9	1	172	
								3395	3	509	9									
11	4680 X	1978	-0-		-2702	-0-		184	1	17	2		N	368	333	0	4	1	203	
								1372	3	405	9									
12	4836 X	2474	-0-		-2362	-0-		254	1	66	2		N	429	370	0	6	1	256	
								1682	3	472	9									
01	4836 X	-0-	-0-		-4836	-0-							N	439	434	0			261	
02	3920 X	-0-	-0-		-3920	-0-							N	252	296	0			217	
WELHAUSEN B										WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325										
09	2936 X	2936	-0-		-0-	-0-		289	1	42	2		Y	261	194	1			119	
								2318	3	287	9									
10	3556 X	3556	-0-		-0-	-0-		352	1	10	2		Y	359	369	1			109	
								2799	3	395	9									
11	4188 X	4188	-0-		-0-	-0-		440	1	40	2		Y	422	389	1			142	
								3244	3	464	9									
12	4229 X	4229	-0-		-0-	-0-		476	1	124	2		Y	457	567	1			32	
								3126	3	503	9									
*01	3819 X	3819	-0-		-0-	-0-		417	1	2887	3		Y	468	202	1			298	
								515	9											
*02	3920 X	3623	-0-		-297	-0-		366	1	48	2		Y	417	581	1			134	
								2750	3	459	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899												
WELHAUSEN B		WELL #:		3H		RRCID -> 287588		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 12572		PERF.13028 - 19355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	1	2 1		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9					-0-
11	330 N	127	-0-	-203	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
						15	1	1	2	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	111	3							-0-
						20	1	5	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	133	3							-0-
						23	1	162	3	Y	1	1 1		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
						25	1	3	2	Y	1	1 1		-0-
						184	3	1	9					-0-

WELHAUSEN B		WELL #:		4H		RRCID -> 287590		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12601		PERF.13039 - 18870		
09	1980 X	220	-0-	-1760	-0-	20	1	3	2	Y	29	1 1		88
						165	3	32	9					
10	2046 X	212	-0-	-1834	-0-	20	1	1	2	Y	32			120
						156	3	35	9					
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	24			144
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	57	4 0	147 1	50
*01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	36			86
02	196 X	129	-0-	-67	-0-	11	1	1	2	Y	32			118
						82	3	35	9					

WELHAUSEN B		WELL #:		5H		RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12604		PERF.12963 - 18106		
09	300 X	31	-0-	-269	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			26
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	3 1		23
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	23 1		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4		WELL #:		4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12991		PERF.12952 - 21217		
09	5130 X	2858	-0-	-2272	-0-	256	1	38	2	N	459	474 0	95 1	140
						2059	3	505	9					
10	5146 X	2609	-0-	-2537	-0-	232	1	7	2	N	471	419 0	5 1	163
						1852	3	518	9			24 6		
11	4260 X	782	-0-	-3478	-0-	63	1	6	2	N	224	234 0	1 1	152
						467	3	246	9					
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	128	161 0		119
*01	2945 X	873	-0-	-2072	-0-	78	1	541	3	N	231	171 0	15 1	164
						254	9							
*02	2660 X	1441	-0-	-1219	-0-	132	1	17	2	N	273	175 0	57 1	205
						992	3	300	9					

HINZE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12417 - 18303		
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	14	2	Y	160	151 1		60
						737	3	176	9					
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	4	2	Y	299	289 1		70
						1286	3	329	9					
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	Y	162	155 1		77
						950	3	178	9					
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	164	1	43	2	Y	241	195 1		123
						1084	3	265	9					
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	96	1	665	3	Y	149	248 1		24
						164	9							
*02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	226	1	29	2	Y	227	113 1		138
						1694	3	250	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899									
DICKSON ALLEN				WELL #:		1H	RRCID -> 287781	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL	DEPTH 12997	PERF.13220	- 18671	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
09	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	982 1	146 2	N	1217	1332	1		219
						7916 3	1339 9						
10	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	821 1	23 2	N	1026	948	1		297
						6557 3	1129 9						
11	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	736 1	68 2	N	858	961	1		194
						5447 3	944 9						
12	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	849 1	222 2	N	920	909	1		205
						5598 3	1012 9						
*01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	699 1	4849 3	N	701	743	1		163
						771 9							
*02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	608 1	79 2	N	482	392	1		253
						4571 3	530 9						
HINZE UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 287806	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL	DEPTH 12538	PERF.12534	- 18497	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32 1	5 2	Y	156	164	1		58
						261 3	172 9						
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	42 1	1 2	Y	129	156	1		31
						332 3	142 9						
11	420 N	209	-0-	-211	-0-	1 1	4 3	Y	185	128	1		88
						204 9							
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	52 1	13 2	Y	208	189	1		107
						337 3	229 9						
*01	434 N	421	-0-	-13	-0-	41 1	284 3	Y	87	179	1		15
						96 9							
*02	196 N	170	-0-	-26	-0-	8 1	1 2	Y	94	47	1		62
						58 3	103 9						
WELHAUSEN B				WELL #:		1H	RRCID -> 287808	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH 12943	PERF.13231	- 18815	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	3 2	N	80				227
						171 3	88 9						
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	1 2	N	67	9	0	173 1	112
						247 3	74 9						
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	27 1	2 2	N	72	1	1		183
						194 3	79 9						
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	67	4	0	179 1	67
*01	341 N	143	-0-	-198	-0-	14 1	97 3	N	29	1	1		95
						32 9							
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34 1	4 2	N	71	1	1		165
						253 3	78 9						
WELHAUSEN A				WELL #:		2H	RRCID -> 287936	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH 12849	PERF.13115	- 19091	
09	1080 N	781	-0-	-299	-0-	72 1	11 2	N	111	191	1		84
						576 3	122 9						
10	1023 N	700	-0-	-323	-0-	63 1	2 2	N	120	1	1		203
						503 3	132 9						
11	840 N	675	-0-	-165	-0-	64 1	6 2	N	124	8	0	183 1	136
						469 3	136 9						
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	119 1	31 2	N	113	192	1		57
						781 3	124 9						
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	102 1	708 3	N	103	2	1		158
						113 9							
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	83 1	11 2	N	96	193	1		61
						619 3	106 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)					//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC					//CONT.// 103899											
WELHAUSEN A					WELL #:		3H		RRCID -> 287960		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12852		PERF.12895 - 19562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-				171 1	25 2	Y	203	4 1		256	
10	1767 X	1619	-0-	-148	-0-				1373 3	223 9						
11	1710 X	1495	-0-	-215	-0-				155 1	4 2	Y	206	19 0	357 1	86	
12	1860 X	1673	-0-	-187	-0-				1233 3	227 9						
*01	1860 X	1201	-0-	-659	-0-				158 1	14 2	Y	145	155 1		76	
*02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-				1163 3	160 9						
									186 1	48 2	Y	199	139 1		136	
									1220 3	219 9						
									129 1	886 3	Y	169	166 1		139	
									186 9							
									174 1	23 2	Y	169	166 1		142	
									1304 3	186 9						
WELHAUSEN A					WELL #:		4H		RRCID -> 287961		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 12992		PERF.13166 - 19049	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-				12 1	1 2	Y	75	3 0	31 1	41	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-				86 3	83 9						
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-				30 1	8 2	Y	27	50 1		18	
*02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				194 3	30 9						
									29 1	198 3	Y	30	23 1		25	
									33 9							
WELHAUSEN A					WELL #:		7H		RRCID -> 287964		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.12914 - 18801	
09	480 N	183	-0-	-297	-0-				19 1	3 2	Y	4			4	
10	186 N	164	-0-	-22	-0-				157 3	4 9						
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-				17 1	132 3	Y	14	1 0	7 1	10	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-				15 9							
*01	155 N	124	-0-	-31	-0-				17 1	2 2	Y	28			38	
*02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				127 3	31 9						
									32 1	9 2	Y	46	2 0	31 1	51	
									212 3	51 9						
									5 1	34 3	Y	77	70 1		58	
									85 9							
WELHAUSEN A					WELL #:		8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12915 - 17398	
09	1080 X	710	-0-	-370	-0-				73 1	11 2	Y	36	2 1		156	
10	868 X	842	-0-	-26	-0-				586 3	40 9						
11	840 X	563	-0-	-277	-0-				81 1	2 2	Y	105	9 0	176 1	76	
12	775 X	324	-0-	-451	-0-				643 3	116 9						
*01	991 X	991	-0-	-0-	-0-				51 1	5 2	Y	122	1 1		197	
*02	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-				373 3	134 9						
									31 1	8 2	Y	73	3 0	157 1	110	
									205 3	80 9						
									124 1	855 3	Y	11	118 1		3	
									12 9							
									154 1	20 2	Y	118	5 1		116	
									1156 3	130 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
HINZE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183														
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
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	N	101	65
								233	3	111	9			1
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	112	124
								304	3	123	9			1
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	139	100
								172	3	153	9			1
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	12	2	N	138	133
								303	3	152	9			1
*01	465 N	252	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	52	113
								57	9					1
*02	336 N	325	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	78	38
								207	3	86	9			1
HINZE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073														
09	1260 X	1052	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	86	1	13	2	Y	235	337
								694	3	259	9			0
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	4	2	Y	235	231
								1046	3	259	9			0
11	1260 X	751	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	Y	157	166
								504	3	173	9			0
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-					Y	165	160
*01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-					Y	236	209
*02	1288 X	513	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	202	197
								253	3	222	9			0
CAROL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	0 N	-0-	-0-	-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														
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	82	2	Y	1578	1409
								4502	3	1736	9			0
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	16	2	Y	1551	1618
								4560	3	1706	9			0
11	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	56	2	Y	1605	1635
								4488	3	1766	9			0
12	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	188	2	Y	1629	1652
								4697	3	1792	9			0
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	4224	3	Y	1522	1531
								1674	9					0
02	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	68	2	Y	1421	1239
								3895	3	1563	9			0

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.//	103899												
GANYMEDE A				WELL #:	1H	RRCID	->	296444	COMPL.	DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	12701	PERF.	12421	- 23024
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
09	15540 X	11344	-0-	-4196	-0-		1197	1	7976	3	Y	1974	2024	1	1	6	133
							2171	9									
10	16058 X	11932	-0-	-4126	-0-		1415	1	8193	3	Y	2113	2075	1			171
							2324	9									
11	15540 X	11017	-0-	-4523	-0-		1583	1	7126	3	Y	2098	2095	1			174
							2308	9									
12	12803 X	10345	-0-	-2458	-0-		1016	1	6950	3	Y	2163	2172	1			165
							2379	9									
01	12803 X	9036	-0-	-3767	-0-		1024	1	4847	3	Y	2877	2860	1			182
							3165	9									
02	8932 X	5715	-0-	-3217	-0-		889	1	3452	3	Y	1249	1273	1			158
							1374	9									
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID	->	296445	COMPL.	DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	13144	PERF.	13003	- 23492
09	8340 X	7634	-0-	-706	-0-		731	1	109	2	Y	803	797	0	66	1	426
							5911	3	883	9							
10	8618 X	7243	-0-	-1375	-0-		711	1	20	2	Y	746	904	0	15	1	253
							5691	3	821	9							
11	8340 X	7212	-0-	-1128	-0-		739	1	68	2	Y	837	842	0	16	1	232
							5484	3	921	9							
12	7998 X	7348	-0-	-650	-0-		808	1	213	2	Y	898	815	0	18	1	297
							5339	3	988	9							
*01	7998 X	6645	-0-	-1353	-0-		717	1	4989	3	Y	854	878	0	37	1	236
							939	9									
*02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-		672	1	88	2	Y	859	754	0	109	1	232
							5046	3	945	9							
BIG FIVE B				WELL #:	2H	RRCID	->	296446	COMPL.	DATE	08/12/2021	TOTAL	DEPTH	11802	PERF.	12178	- 20507
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		234	1	34	2	Y	1704	1538	0	119	1	285
							1866	3	1874	9							
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-		227	1	6	2	Y	1727	1722	0	5	1	285
							1790	3	1900	9							
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		266	1	24	2	Y	1444	1490	0	6	1	233
							1943	3	1588	9							
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-		278	1	73	2	Y	1544	1593	0	6	1	178
							1808	3	1698	9							
*01	3658 X	3614	-0-	-44	-0-		265	1	1814	3	Y	1395	1285	0	23	1	265
							1535	9									
*02	3752 X	3141	-0-	-611	-0-		216	1	28	2	Y	1166	1008	0	115	1	308
							1614	3	1283	9							
BLOODSTONE C				WELL #:	3H	RRCID	->	296448	COMPL.	DATE	09/03/2021	TOTAL	DEPTH	12847	PERF.	13018	- 22427
09	8220 X	6274	-0-	-1946	-0-		511	1	76	2	Y	1405	1277	0	107	1	123
							4141	3	1546	9							
10	8494 X	6732	-0-	-1762	-0-		550	1	15	2	Y	1604	1565	0	12	1	150
							4403	3	1764	9							
11	8220 X	4479	-0-	-3741	-0-		386	1	36	2	Y	1082	1097	0	8	1	127
							2867	3	1190	9							
12	6851 X	3071	-0-	-3780	-0-		287	1	76	2	Y	731	746	0	6	1	106
							1904	3	804	9							
*01	6603 X	4082	-0-	-2521	-0-		359	1	2499	3	Y	1113	1057	0	38	1	124
							1224	9									
*02	6076 X	4348	-0-	-1728	-0-		373	1	49	2	Y	1006	884	0	111	1	135
							2819	3	1107	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CNTY: KARNES										
FW EAGLE FORD I, LLC																				
BLOODSTONE D																				
WELL #: 4H										RRCID -> 296449										
COMPL. DATE 09/03/2021										TOTAL DEPTH 12855										
PERF.12693										- 22270										
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
09	7110 X	6875	-0-		-235	-0-				599	1	88	2	Y	1275	1168	0	91	1	107
										4785	3	1403	9							
10	7876 X	7876	-0-		-0-	-0-				707	1	20	2	Y	1409	1387	0	15	1	114
										5599	3	1550	9							
11	7230 X	6618	-0-		-612	-0-				631	1	57	2	Y	1190	1193	0	14	1	97
										4621	3	1309	9							
12	7471 X	5438	-0-		-2033	-0-				535	1	139	2	Y	1159	1160	0	12	1	84
										3489	3	1275	9							
*01	7750 X	5881	-0-		-1869	-0-				578	1	3963	3	Y	1218	1169	0	38	1	95
										1340	9									
*02	5869 X	5869	-0-		-0-	-0-				541	1	70	2	Y	1114	974	0	128	1	107
										4033	3	1225	9							
LAGER UNIT																				
WELL #: 1H										RRCID -> 296471										
COMPL. DATE 02/14/2015										TOTAL DEPTH 12334										
PERF.12417										- 17950										
09	5220 X	3493	-0-		-1727	-0-				360	1	53	2	Y	180	165	0	28	1	110
										2882	3	198	9							
10	5394 X	4394	-0-		-1000	-0-				475	1	13	2	Y	129	122	0	10	1	107
										3764	3	142	9							
11	5380 X	5380	-0-		-0-	-0-				635	1	58	2	Y	30	55	0	14	1	68
										4654	3	33	9							
12	5637 X	5637	-0-		-0-	-0-				719	1	188	2	Y	23	42	0	16	1	33
										4705	3	25	9							
*01	4991 X	4699	-0-		-292	-0-				570	1	3966	3	Y	148	65	0	21	1	95
										163	9									
*02	5012 X	2743	-0-		-2269	-0-				305	1	40	2	Y	90	46	0	13	1	126
										2299	3	99	9							
LAGER UNIT																				
WELL #: 4H										RRCID -> 296472										
COMPL. DATE 10/13/2021										TOTAL DEPTH 12363										
PERF.12651										- 20587										
09	7020 X	6899	-0-		-121	-0-				514	1	76	2	Y	1976	1835	0	149	1	421
										4135	3	2174	9							
10	7347 X	6694	-0-		-653	-0-				505	1	14	2	Y	1950	1980	0	11	1	380
										4030	3	2145	9							
11	7110 X	5761	-0-		-1349	-0-				460	1	42	2	Y	1692	1676	0	10	1	386
										3398	3	1861	9							
12	7347 X	6935	-0-		-412	-0-				599	1	159	2	Y	2023	2014	0	13	1	382
										3952	3	2225	9							
*01	7254 X	6165	-0-		-1089	-0-				517	1	3581	3	Y	1879	1851	0	45	1	365
										2067	9									
*02	6245 X	6245	-0-		-0-	-0-				497	1	64	2	Y	1778	1545	0	193	1	405
										3728	3	1956	9							
LAGER UNIT																				
WELL #: 2H										RRCID -> 296473										
COMPL. DATE 02/12/2015										TOTAL DEPTH 12453										
PERF.12356										- 19185										
09	1770 X	129	-0-		-1641	-0-				11	1	1	2	Y	33	13	0	5	1	21
										81	3	36	9							
10	1116 X	129	-0-		-987	-0-				14	1	105	3	Y	9	22	0			8
										10	9									
11	134 X	134	-0-		-0-	-0-				16	1	1	2	Y	2	4	0			6
										115	3	2	9							
12	211 X	211	-0-		-0-	-0-				23	1	6	2	Y	28	4	0	1	1	29
										151	3	31	9							
*01	211 X	211	-0-		-0-	-0-				17	1	121	3	Y	66	48	0	2	1	45
										73	9									
*02	171 N	171	-0-		-0-	-0-				14	1	2	2	Y	48	23	0	1	1	69
										102	3	53	9							

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 358

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC LAGER UNIT				//CONT.// 27135 750 103899	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
				WELL #:	3H	RRCID	-> 296474	COMPL.	DATE 05/05/2017	TOTAL	DEPTH 12447	PERF.12300	- 20220			
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
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-			51 1	7 2	9	Y	177	212 0	20 1		116
10	868 X	638	-0-	-230	-0-			405 3	195 9	2	Y	73	118 0	1 1		70
11	840 X	453	-0-	-387	-0-			494 3	80 9	2	Y	95	36 0	1 1		128
12	868 X	425	-0-	-443	-0-			41 1	4 2	9	Y	98	82 0	1 1		143
*01	682 X	434	-0-	-248	-0-			303 3	105 9	2	Y	91	161 0	3 1		70
*02	420 N	254	-0-	-166	-0-			40 1	11 2	9	Y	80	31 0	3 1		116
								266 3	108 9	2						
								42 1	292 3	9						
								100 9		2						
								19 1	3 2	9						
								144 3	88 9							

BRUCITE B				WELL #:	2H	RRCID	-> 296478	COMPL.	DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12404	PERF.12224	- 19426			
09	6330 X	5480	-0-	-850	-0-			393 1	58 2	9	Y	1716	1562 0	147 1		169
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-			3141 3	1888 9	2	Y	1758	1737 0	11 1		179
11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-			533 1	14 2	9	Y	1754	1768 0	11 1		154
12	6231 X	6223	-0-	-8	-0-			4218 3	1934 9	2	Y	1780	1739 0	12 1		183
*01	6696 X	5736	-0-	-960	-0-			523 1	48 2	9	Y	1833	1797 0	48 1		171
*02	6048 X	5651	-0-	-397	-0-			3832 3	1929 9	2	Y	1842	1639 0	211 1		163
								547 1	143 2	9	Y					
								3575 3	1958 9	2	Y					
								472 1	3248 3	9	Y					
								2016 9		2	Y					
								422 1	55 2	9	Y					
								3148 3	2026 9							

BRUCITE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 296480	COMPL.	DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.12281	- 18934			
09	5640 X	4821	-0-	-819	-0-			303 1	45 2	9	Y	1851	1793 0	117 1		2737
10	5828 X	5446	-0-	-382	-0-			2437 3	2036 9	2	Y	2101	2063 0	7 1		2768
11	5640 X	5161	-0-	-479	-0-			349 1	9 2	9	Y	1785	1833 0	8 1		2712
12	5735 X	4907	-0-	-828	-0-			2777 3	2311 9	2	Y	1726	1696 0	8 1		2734
*01	5735 X	4725	-0-	-1010	-0-			377 1	35 2	9	Y	1637	1624 0	38 1		2709
*02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-			2785 3	1964 9	2	Y	1396	1276 0	148 1		2681
								388 1	101 2	9	Y					
								2519 3	1899 9	2	Y					
								374 1	2550 3	9	Y					
								1801 9		2	Y					
								282 1	36 2	9	Y					
								2088 3	1536 9							

GANYMEDE B				WELL #:	2H	RRCID	-> 296559	COMPL.	DATE 02/10/2023	TOTAL	DEPTH 12712	PERF.12878	- 22153			
09	11340 X	9525	-0-	-1815	-0-			1003 1	6661 3	Y	1692	1720 1	1 6		113	
10	11718 X	9909	-0-	-1809	-0-			1861 9		Y	1652	1627 1			138	
11	11340 X	8678	-0-	-2662	-0-			1192 1	6900 3	Y	1604	1606 1			136	
12	10323 X	7358	-0-	-2965	-0-			1817 9		Y	1603	1615 1			124	
01	10323 X	6693	-0-	-3630	-0-			1257 1	5657 3	Y	1527	1523 1			128	
02	8960 X	6192	-0-	-2768	-0-			1764 9	4882 3	Y	1732	1658 1			202	
								713 1		Y						
								1763 9		Y						
								875 1	4138 3	Y						
								1680 9		Y						
								878 1	3409 3	Y						
								1905 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.//	103899												
DIAMOND A				WELL #:	1H	RRCID ->	296598	COMPL.	DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH	12232	PERF.12650	-	21614		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	4290	X	4205	-0-	-85	-0-	250 1	37 2	Y	1734	1629	0	122	1	259		
							2011 3	1907 9									
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	293 1	8 2	Y	1738	1765	0	6	1	226		
							2335 3	1912 9									
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	388 1	35 2	Y	1809	1764	0	8	1	263		
							2855 3	1990 9									
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	470 1	124 2	Y	1724	1757	0	10	1	220		
							3090 3	1896 9									
*01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	450 1	3110 3	Y	1655	1624	0	41	1	210		
							1821 9										
*02	4928	X	4867	-0-	-61	-0-	372 1	48 2	Y	1510	1321	0	160	1	239		
							2786 3	1661 9									
ZIRCON A				WELL #:	1H	RRCID ->	296751	COMPL.	DATE 06/19/2022	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.12538	-	22764		
09	10320	X	8919	-0-	-1401	-0-	764 1	113 2	Y	1715	1567	0	126	1	47		
							6155 3	1887 9									
10	10664	X	9153	-0-	-1511	-0-	795 1	22 2	Y	1812	1789	0	17	1	53		
							6343 3	1993 9									
11	10320	X	8298	-0-	-2022	-0-	765 1	70 2	Y	1641	1642	0	16	1	36		
							5658 3	1805 9									
12	9765	X	7836	-0-	-1929	-0-	759 1	198 2	Y	1713	1711	0	17	1	21		
							4995 3	1884 9									
*01	9579	X	6977	-0-	-2602	-0-	638 1	4421 3	Y	1744	1682	0	48	1	35		
							1918 9										
*02	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	823 1	107 2	Y	2500	2124	0	315	1	96		
							6187 3	2750 9									
RATTLER B				WELL #:	2H	RRCID ->	297316	COMPL.	DATE 11/13/2019	TOTAL	DEPTH	12168	PERF.12487	-	18600		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1		
*01	14B2	EXT	54	-0-	54	54	1 1	9 3	Y	40	32	0	2	1	7		
							44 9										
*02	14B2	EXT	8	-0-	8	62	1 1	6 3	Y	1	7	0			1		
							1 9										
ARMADILLO C (SA)				WELL #:	3H	RRCID ->	297697	COMPL.	DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH	12337	PERF.12132	-	21901		
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	298 1	43 2	Y	2239	1995	0	140	1	363		
							2396 3	2463 9									
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	298 1	7 2	Y	2201	2293	0	6	1	265		
							2368 3	2421 9									
11	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	286 1	26 2	Y	2046	2005	0	6	1	300		
							2112 3	2251 9									
12	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	300 1	81 2	Y	1923	1967	0	7	1	249		
							1982 3	2115 9									
*01	5053	X	2918	-0-	-2135	-0-	170 1	1177 3	Y	1428	1396	0	15	1	266		
							1571 9										
*02	4844	X	1793	-0-	-3051	-0-	105 1	14 2	Y	808	797	0	66	1	211		
							785 3	889 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899									
RBK UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 297707	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL	DEPTH 12325	PERF.12366	- 18528	
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
09	810 X	653	-0-	-157	-0-	49 1	385 3	7 2	Y	193	182 1		27
10	837 X	162	-0-	-675	-0-	19 1	143 3		Y	-0-	13 1		14
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				Y	273	12 0	246 1	29
12	682 X	318	-0-	-364	-0-	22 1	138 3	5 2	Y	139	146 1		22
*01	682 X	242	-0-	-440	-0-	1 1	233 9	8 3	Y	212	210 1		24
*02	922 X	922	-0-	-0-	-0-	179 1	548 3	10 2	Y	168	170 1		22
								185 9					
RBK UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 297708	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL	DEPTH 12204	PERF.12262	- 18528	
09	1860 X	1402	-0-	-458	-0-	145 1	1147 3	21 2	Y	81	84 1		12
10	2170 X	1860	-0-	-310	-0-	163 1	1307 3	89 9	Y	351	10 0	336 1	17
11	2100 X	1907	-0-	-193	-0-	177 1	1315 3	4 2	Y	363	354 1		26
12	2170 X	589	-0-	-1581	-0-	18 1	123 3	16 2	Y	403	400 1		29
*01	1860 X	947	-0-	-913	-0-	83 1	284 9	5 2	Y	258	269 1		18
*02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	467 1	1440 3	580 3	Y	555	537 1		36
								611 9					
RBK UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 297709	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL	DEPTH 12297	PERF.12448	- 18572	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1		10
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	1 1	23 3	Y	-0-	10 1		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	13 9	7 3	Y	12	1 0	11 1	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	1 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1		5 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
RBK UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 297710	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL	DEPTH 12174	PERF.12185	- 18156	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46 1	362 3	7 2	Y	118	125 1		22
10	713 N	338	-0-	-375	-0-	11 1	244 9	83 3	Y	222	224 1		20
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64 1	469 3	6 2	Y	113	113 1		20
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	110 1	722 3	124 9	Y	177	173 1		24
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	108 1	220 9	29 2	Y	200	201 1		23
*02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	231 1	708 3	195 9	Y	300	294 1		29
								12 2					
								330 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES									
FW EAGLE FORD I, LLC																								
RHEA A															WELL #: 1H RRCID -> 297711 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12312 - 20828									
M O	ALLOW CODE	GAS 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									
09	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	387 1	56 2	Y	4311	4029	0	263	1	341										
						3118 3	4742 9																	
10	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	381 1	10 2	Y	4002	4040	0	8	1	295										
						3042 3	4402 9																	
11	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	442 1	40 2	Y	3486	3476	0	10	1	295										
						3269 3	3835 9																	
12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	477 1	128 2	Y	3408	3385	0	11	1	307										
						3159 3	3749 9																	
*01	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	403 1	2799 3	Y	3319	3254	0	69	1	303										
						3651 9																		
*02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	298 1	39 2	Y	2913	2601	0	298	1	317										
						2234 3	3204 9																	
RHEA B															WELL #: 2H RRCID -> 297712 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12312 - 21942									
09	4200 X	3462	-0-	-738	-0-	287 1	42 2	Y	753	676	0	70	1	72										
						2305 3	828 9																	
10	4154 X	2855	-0-	-1299	-0-	293 1	8 2	Y	206	214	0	6	1	58										
						2327 3	227 9																	
11	4020 X	3846	-0-	-174	-0-	347 1	32 2	Y	831	814	0	8	1	67										
						2553 3	914 9																	
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	409 1	109 2	Y	1009	993	0	9	1	74										
						2689 3	1110 9																	
*01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	344 1	2380 3	Y	949	926	0	26	1	71										
						1044 9																		
*02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	322 1	42 2	Y	797	707	0	87	1	74										
						2408 3	877 9																	
HEATWAVE B															WELL #: 2H RRCID -> 297713 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12412 - 22098									
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	386 1	56 2	Y	325	302	0	36	1	77										
						3104 3	358 9																	
10	2821 X	1287	-0-	-1534	-0-	103 1	3 2	Y	332	317	0	2	1	90										
						816 3	365 9																	
11	2670 X	1325	-0-	-1345	-0-	109 1	10 2	Y	364	357	0	2	1	95										
						806 3	400 9																	
12	4030 X	1398	-0-	-2632	-0-	124 1	33 2	Y	384	384	0	3	1	92										
						819 3	422 9																	
*01	4030 X	2856	-0-	-1174	-0-	306 1	2117 3	Y	394	378	0	16	1	92										
						433 9																		
*02	2912 X	1182	-0-	-1730	-0-	93 1	12 2	Y	344	298	0	36	1	102										
						699 3	378 9																	
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1															WELL #: 1H RRCID -> 297714 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13017 PERF.12996 - 22426									
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	186 1	28 2	Y	403	317	0	41	1	167										
						1502 3	443 9																	
10	1860 X	1173	-0-	-687	-0-	109 1	3 2	Y	176	277	0	2	1	64										
						867 3	194 9																	
11	1800 X	1199	-0-	-601	-0-	111 1	10 2	Y	234	228	0	2	1	68										
						821 3	257 9																	
12	2232 X	719	-0-	-1513	-0-	62 1	16 2	Y	214	205	0	1	1	76										
						406 3	235 9																	
*01	2232 X	709	-0-	-1523	-0-	58 1	402 3	Y	226	229	0	7	1	66										
						249 9																		
*02	2016 X	647	-0-	-1369	-0-	43 1	5 2	Y	257	223	0	29	1	71										
						316 3	283 9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC MARTINSEN UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 103899 WELL #:	2H	RRCID -> 297739	CAPACITY				CNTY: KARNES							
							COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12571	PERF.12854	-	18711					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1732	-0-	-0-	1732	3319		190 1	28 2	2	Y	5		99 1				34
10	DLQ G-10	857	-0-	-0-	857	4176		1508 3	6 9	3	Y	-0-		34 1				-0-
11	DLQ G-10	556	-0-	-0-	556	4732		96 1	3 2	3	Y	1		1 1				-0-
12	5348 X	616	-0-	-0-	-4732	-0-		758 3	1 9	2	Y	122		6 0	53 1			63
*01	1798 X	704	-0-	-0-	-1094	-0-		66 1	16 2	9	Y	161		152 1				72
*02	1624 X	739	-0-	-0-	-885	-0-		483 3	134 9	3	Y	159		138 1				93
								62 1	459 3	3	Y							
								177 9	9 2	9	Y							
								489 3	175 9	9	Y							
MARTINSEN UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297740	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12919	-	17338					
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6		30 1				7
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6						13
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	44		4 1				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53 1				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32		17 1				15
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15 1				-0-
MARTINSEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297741	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL	DEPTH	12709	PERF.12887	-	18517					
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	3 2	2	Y	92		63 1				99
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-		151 3	101 9	3	Y	68						167
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	105 3	3	Y	39		60 1				146
12	279 X	124	-0-	-0-	-155	-0-		75 9		2	Y	29		1 0	158 1			16
*01	279 X	209	-0-	-0-	-70	-0-		17 1	1 2	9	Y	12		22 1				6
*02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-		119 3	43 9	3	Y	88		42 1				52
								12 1	3 2	9	Y							
								77 3	32 9	9	Y							
								25 1	171 3	3	Y							
								13 9			Y							
								26 1	3 2	2	Y							
								195 3	97 9	9	Y							
BLONDE UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297742	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL	DEPTH	11959	PERF.12622	-	17845					
09	1470 X	1289	-0-	-0-	-181	-0-		114 1	17 2	2	Y	218		226 0	17 1			39
10	1519 X	1413	-0-	-0-	-106	-0-		918 3	240 9	9	Y	260		242 0	3 1			54
11	1470 X	1270	-0-	-0-	-200	-0-		126 1	3 2	2	Y	206		199 0	3 1			58
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-		998 3	286 9	9	Y	264		252 0	3 1			67
*01	1426 X	1372	-0-	-0-	-54	-0-		124 1	11 2	2	Y	327		297 0	12 1			85
*02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-		908 3	227 9	9	Y	262		194 0	24 1			120
								141 1	37 2	2	Y							
								924 3	290 9	9	Y							
								128 1	884 3	3	Y							
								360 9			Y							
								137 1	18 2	2	Y							
								1023 3	288 9	9	Y			9 6				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899											
BLONDE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 297744	COMPL. DATE 06/20/2020	TOTAL DEPTH 12076	PERF.12073 - 17893					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	453	434 0	38 1	87	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	523	496 0		114	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	33 1	3 2	Y	496	466 0	1 1	143	
						236 3	546 9						
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	18 1	5 2	Y	444	463 0		124	
						115 3	488 9						
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	13 1	85 3	Y	444	429 0	8 1	131	
						488 9							
*02	756 X	516	-0-	-240	-0-	4 1	24 3	Y	444	305 0	39 1	216	
						488 9				15 6			
BLONDE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 297745	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 12078	PERF.12002 - 17924					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	231	248 0	12 1	54	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	245	235 0		64	
						270 9							
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	Y	169	171 0		62	
						84 3	186 9						
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	259	241 0		80	
						23 3	285 9						
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 1	153 3	Y	203	209 0	3 1	71	
						223 9							
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	Y	245	157 0	23 1	128	
						78 3	270 9			8 6			
BLONDE UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 297746	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 12128	PERF.12020 - 17989					
09	930 X	698	-0-	-232	-0-	52 1	7 2	Y	207	194 0	14 1	19	
						411 3	228 9						
10	930 X	736	-0-	-194	-0-	54 1	1 2	Y	231	228 0	1 1	21	
						427 3	254 9						
11	900 X	453	-0-	-447	-0-	28 1	2 2	Y	202	202 0	1 1	20	
						201 3	222 9						
12	930 X	800	-0-	-130	-0-	68 1	18 2	Y	245	244 0	1 1	20	
						444 3	270 9						
*01	751 X	751	-0-	-0-	-0-	66 1	453 3	Y	211	206 0	4 1	21	
						232 9							
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	56 1	7 2	Y	188	167 0	18 1	24	
						420 3	207 9						
BLONDE UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 297747	COMPL. DATE 11/10/2014	TOTAL DEPTH 12085	PERF.11963 - 16804					
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	58 1	8 2	Y	371	338 0	35 1	16	
						462 3	408 9						
10	899 N	764	-0-	-135	-0-	45 1	1 2	Y	333	328 0	1 1	20	
						352 3	366 9						
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	19 1	2 2	Y	462	463 0		19	
						140 3	508 9						
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	433	433 0		19	
*01	775 N	525	-0-	-250	-0-	5 1	37 3	Y	439	431 0	8 1	19	
						483 9							
*02	616 N	606	-0-	-10	-0-	25 1	3 2	Y	359	323 0	29 1	26	
						183 3	395 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES											
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899																	
BLONDE UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 297749		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL		DEPTH 12114		PERF.12037 - 16911					
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	
09	990 N	910	-0-	-80	-0-			76 1	11 2	2	Y	194	182 0	13 1	21				
10	1054 N	911	-0-	-143	-0-			610 3	213 9			211	207 0	2 1	23				
11	1020 N	898	-0-	-122	-0-			77 1	2 2	2	Y	187	185 0	2 1	23				
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-			600 3	232 9			271	268 0	3 1	23				
*01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-			83 1	7 2	2	Y	292	282 0	10 1	23				
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-			602 3	206 9			213	190 0	19 1	27				
								157 1	41 2	2	Y								
								1016 3	298 9										
								147 1	998 3	3	Y								
								321 9											
								111 1	14 2	2	Y								
								819 3	234 9	9									

BIG FIVE A				WELL #:		1H		RRCID -> 297750		COMPL. DATE 08/12/2021		TOTAL		DEPTH 11804		PERF.12149 - 20833			
09	3000 X	2932	-0-	-68	-0-			161 1	23 2	2	Y	1368	1230 0	98 1	286				
10	3100 X	2821	-0-	-279	-0-			1243 3	1505 9			1296	1320 0	3 1	259				
11	3000 X	2983	-0-	-17	-0-			161 1	4 2	2	Y	1391	1389 0	4 1	257				
12	3038 X	2936	-0-	-102	-0-			1230 3	1426 9			1299	1358 0	4 1	194				
*01	3038 X	2749	-0-	-289	-0-			179 1	16 2	2	Y	1270	1161 0	22 1	281				
*02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-			1258 3	1530 9			1201	1010 0	124 1	348				
								200 1	51 2	2	Y								
								1256 3	1429 9										
								179 1	1173 3	3	Y								
								1397 9											
								147 1	19 2	2	Y								
								1057 3	1321 9	9									

DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2				WELL #:		2H		RRCID -> 297799		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL		DEPTH 12521		PERF.12462 - 19619			
09	3990 X	2472	-0-	-1518	-0-			175 1	26 2	2	N	791	784 0	90 1	233				
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-			1401 3	870 9			1091	972 0	8 1	344				
11	3930 X	3631	-0-	-299	-0-			369 1	10 2	2	N	877	838 0	7 1	376				
12	3782 X	3677	-0-	-105	-0-			2938 3	1200 9			860	991 0	8 1	237				
*01	4526 X	3146	-0-	-1380	-0-			315 1	29 2	2	N	752	678 0	13 1	298				
*02	4088 X	2780	-0-	-1308	-0-			2322 3	965 9			699	656 0	87 1	254				
								349 1	91 2	2	N								
								2291 3	946 9										
								293 1	2026 3	3	N								
								827 9											
								233 1	30 2	2	N								
								1748 3	769 9	9									

CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2				WELL #:		2H		RRCID -> 297936		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL		DEPTH 12713		PERF.12510 - 22707			
09	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-			69 1	10 2	2	Y	453	301 0	39 1	212				
10	1271 X	1172	-0-	-99	-0-			552 3	498 9			478	451 0	2 1	237				
11	1230 X	666	-0-	-564	-0-			72 1	2 2	2	Y	328	412 0	1 1	152				
12	1271 X	472	-0-	-799	-0-			572 3	526 9			249	259 0	1 1	141				
*01	1178 X	203	-0-	-975	-0-			36 1	3 2	2	Y	181	183 0	1 1	138				
*02	616 N	260	-0-	-356	-0-			266 3	361 9										
								25 1	7 2	2	Y								
								166 3	274 9	3	Y								
								1 1	3 3	3	Y								
								199 9											
								7 1	1 2	2	Y								
								50 3	202 9	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC MCRIB B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 103899 WELL #:	2H	RRCID -> 299159	COMPL. DATE 01/30/2024	TOTAL	DEPTH 12342	PERF.12309 - 23238		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	1027 1 8215 3	149 2 5240 9	Y	4764	4395 0	356 1 184	
10	19189 X	14932	-0-	-4257	-0-	1096 1 8689 3	29 2 5118 9	Y	4653	4613 0	24 1 200	
11	17100 X	14636	-0-	-2464	-0-	1117 1 8206 3	102 2 5211 9	Y	4737	4680 0	24 1 233	
12	16740 X	13742	-0-	-2998	-0-	1195 1 7836 3	315 2 4396 9	Y	3996	4024 0 19 6	26 1 160	
*01	15686 X	12190	-0-	-3496	-0-	1010 1 4230 9	6950 3	Y	3845	3745 0	91 1 169	
*02	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	872 1 6508 3	113 2 4072 9	Y	3702	3271 0	405 1 195	
BLOODSTONE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299162	COMPL. DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.12648 - 22668		
09	15000 X	12616	-0-	-2384	-0-	1070 1 8614 3	158 2 2774 9	Y	2522	2304 0	185 1 113	
10	15283 X	12687	-0-	-2596	-0-	1098 1 8747 3	30 2 2812 9	Y	2556	2526 0	24 1 119	
11	14430 X	10731	-0-	-3699	-0-	954 1 7041 3	87 2 2649 9	Y	2408	2408 0	21 1 98	
12	14415 X	10432	-0-	-3983	-0-	997 1 6563 3	262 2 2610 9	Y	2373	2378 0	22 1 71	
*01	13609 X	11560	-0-	-2049	-0-	1099 1 2862 9	7599 3	Y	2602	2497 0	80 1 96	
*02	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	917 1 6879 3	119 2 2248 9	Y	2044	1817 0	217 1 106	
BLOODSTONE B				WELL #:	2H	RRCID -> 299163	COMPL. DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12778	PERF.12706 - 22217		
09	11670 X	9898	-0-	-1772	-0-	818 1 6610 3	121 2 2349 9	Y	2135	1958 0	151 1 96	
10	11842 X	9817	-0-	-2025	-0-	821 1 6567 3	23 2 2406 9	Y	2187	2162 0	18 1 103	
11	11160 X	8518	-0-	-2642	-0-	757 1 5612 3	70 2 2079 9	Y	1890	1899 0	16 1 78	
12	11315 X	8597	-0-	-2718	-0-	834 1 5508 3	220 2 2035 9	Y	1850	1853 0	18 1 57	
*01	11129 X	8335	-0-	-2794	-0-	774 1 2186 9	5375 3	Y	1987	1910 0	59 1 75	
*02	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	685 1 5161 3	89 2 1860 9	Y	1691	1493 0	184 1 89	
TIGERS EYE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299177	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12038 - 22338		
09	17070 X	13814	-0-	-3256	-0-	1111 1 8876 3	161 2 3666 9	Y	3333	3075 0	247 1 191	
10	17639 X	13786	-0-	-3853	-0-	1125 1 8898 3	30 2 3733 9	Y	3394	3396 0	24 1 165	
11	15660 X	13221	-0-	-2439	-0-	1170 1 8580 3	106 2 3365 9	Y	3059	3018 0	25 1 181	
12	15934 X	12983	-0-	-2951	-0-	1270 1 8308 3	333 2 3072 9	Y	2793	2790 0	28 1 156	
*01	14880 X	9754	-0-	-5126	-0-	865 1 2918 9	5971 3	Y	2653	2539 0	66 1 204	
*02	9072 X	692	-0-	-8380	-0-	12 1 86 3	1 2 593 9	Y	539	628 0	115	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
TIGERS EYE B														
WELL #: 2H RRCID -> 299178 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12378 - 21940														
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
09	17070 X	11995	-0-	-5075	-0-	906 1	132 2	Y	3366	3110	0	244	1	43
						7254 3	3703 9							
10	15345 X	12303	-0-	-3042	-0-	919 1	24 2	Y	3710	3711	0	20	1	22
						7279 3	4081 9							
11	13770 X	12171	-0-	-1599	-0-	941 1	86 2	Y	3847	3794	0	20	1	55
						6912 3	4232 9							
12	14229 X	12840	-0-	-1389	-0-	1065 1	280 2	Y	4108	4101	0	23	1	39
						6976 3	4519 9							
*01	13206 X	10866	-0-	-2340	-0-	899 1	6197 3	Y	3427	3310	0	67	1	89
						3770 9								
*02	7224 X	956	-0-	-6268	-0-	20 1	3 2	Y	711	799	0	1	1	-0-
						151 3	782 9							
UMBRIEL B														
WELL #: 2H RRCID -> 299297 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12250 - 20180														
09	10770 X	8393	-0-	-2377	-0-	605 1	88 2	Y	2613	2617	1			106
						4826 3	2874 9							
10	11129 X	8218	-0-	-2911	-0-	595 1	16 2	Y	2641	2640	1			107
						4702 3	2905 9							
11	10020 X	7522	-0-	-2498	-0-	569 1	51 2	Y	2503	2489	1	12	6	109
						4149 3	2753 9							
12	9579 X	7619	-0-	-1960	-0-	625 1	166 2	Y	2502	2521	1			90
						4076 3	2752 9							
*01	9021 X	6804	-0-	-2217	-0-	538 1	3683 3	Y	2348	2346	1			92
						2583 9								
*02	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	483 1	62 2	Y	2159	2137	1			114
						3580 3	2375 9							
ZIRCON B														
WELL #: 2H RRCID -> 299321 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12659 - 22853														
09	13260 X	8729	-0-	-4531	-0-	663 1	98 2	Y	2409	2237	0	149	1	183
						5318 3	2650 9							
10	13702 X	8253	-0-	-5449	-0-	638 1	18 2	Y	2307	2294	0	14	1	182
						5059 3	2538 9							
11	13260 X	7598	-0-	-5662	-0-	620 1	57 2	Y	2147	2154	0	13	1	162
						4559 3	2362 9							
12	10540 X	7053	-0-	-3487	-0-	654 1	170 2	Y	1767	1785	0	14	1	130
						4285 3	1944 9							
*01	9703 X	5921	-0-	-3782	-0-	543 1	3733 3	Y	1495	1458	0	34	1	133
						1645 9								
*02	6944 X	5493	-0-	-1451	-0-	429 1	56 2	Y	1632	1416	0	188	1	161
						3213 3	1795 9							
MCRIB C														
WELL #: 3H RRCID -> 299344 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12314 - 24247														
09	16740 X	12655	-0-	-4085	-0-	1043 1	151 2	Y	2899	2683	0	214	1	113
						8272 3	3189 9							
10	16771 X	12953	-0-	-3818	-0-	1120 1	30 2	Y	2671	2645	0	24	1	115
						8865 3	2938 9							
11	14520 X	12639	-0-	-1881	-0-	1141 1	104 2	Y	2758	2711	0	25	1	137
						8360 3	3034 9							
12	14043 X	12127	-0-	-1916	-0-	1193 1	313 2	Y	2564	2560	0	26	1	103
						7801 3	2820 9							
*01	13237 X	10196	-0-	-3041	-0-	925 1	6354 3	Y	2652	2565	0	73	1	117
						2917 9								
*02	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	932 1	121 2	Y	3088	2677	0	367	1	161
						6949 3	3397 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899										
AMBER-PORTER (SA) UNIT 2				WELL #: 2H		RRCID -> 299532		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 12249 PERF.12234 - 19745				
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
09	3390 X	3288	-0-	-102	-0-	212 1	31 2	Y	1208	1120 0	88 1			78
						1716 3	1329 9							
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	347 1	10 2	Y	1206	1212 0	7 1			65
						2787 3	1327 9							
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	331 1	31 2	Y	1153	1153 0	7 1			58
						2464 3	1268 9							
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	370 1	98 2	Y	1189	1146 0	8 1			93
						2453 3	1308 9							
*01	4464 X	3949	-0-	-515	-0-	343 1	2398 3	Y	1098	1098 0	29 1			64
						1208 9								
*02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	258 1	34 2	Y	945	837 0	99 1			73
						1949 3	1040 9							
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 299534		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12510 - 22943				
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	116 1	17 2	Y	370	355 0	15 1			350
						937 3	407 9							
10	1922 X	1644	-0-	-278	-0-	139 1	4 2	Y	355	348 0	3 1			354
						1110 3	391 9							
11	1860 X	1279	-0-	-581	-0-	99 1	9 2	Y	396	394 0	2 1			354
						735 3	436 9							
12	1922 X	1205	-0-	-717	-0-	103 1	27 2	Y	356	341 0	2 1			367
						683 3	392 9							
*01	1674 X	1096	-0-	-578	-0-	85 1	596 3	Y	377	296 0	7 1			441
						415 9								
*02	1484 X	1207	-0-	-277	-0-	80 1	10 2	Y	467	484 0	71 1			353
						603 3	514 9							
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3				WELL #: 3H		RRCID -> 299545		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 11923 PERF.11796 - 19365				
09	4170 X	2725	-0-	-1445	-0-	161 1	23 2	Y	1138	969 0	4 1			165
						1289 3	1252 9							
10	4309 X	2356	-0-	-1953	-0-	138 1	4 2	Y	1018	1066 0	3 1			114
						1094 3	1120 9							
11	3840 X	2961	-0-	-879	-0-	199 1	18 2	Y	1165	1124 0	4 1			151
						1462 3	1282 9							
12	2821 X	2213	-0-	-608	-0-	163 1	43 2	Y	850	943 0	4 1			54
						1072 3	935 9							
01	2821 X	1463	-0-	-1358	-0-	50 1	349 3	Y	967	949 0	1 1			71
						1064 9								
02	2772 X	2458	-0-	-314	-0-	157 1	20 2	Y	996	870 0	5 1			192
						1185 3	1096 9							
SHARKTOOTH (SA) UNIT 2				WELL #: 2H		RRCID -> 299598		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12340 - 19272				
09	2430 X	2246	-0-	-184	-0-	160 1	23 2	Y	710	631 0	44 1			396
						1282 3	781 9							
10	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	165 1	5 2	Y	605	629 0	4 1			368
						1311 3	666 9							
11	2400 X	2179	-0-	-221	-0-	189 1	17 2	Y	525	532 0	4 1			357
						1395 3	578 9							
12	2294 X	2270	-0-	-24	-0-	212 1	55 2	Y	555	525 0	5 1			382
						1392 3	611 9							
*01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	238 1	1645 3	Y	564	568 0	19 1			359
						620 9								
*02	2100 X	1252	-0-	-848	-0-	80 1	10 2	Y	510	454 0	53 1			362
						601 3	561 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
FW EAGLE FORD I, LLC															
JACKALOPE B (SA)															
WELL #: 2H RRCID -> 299599 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12575 - 22613															
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
09	4980 X	2885	-0-	-2095	-0-		235 1	35 2	Y	641	612 0	34 1	369		
							1910 3	705 9							
10	5146 X	2586	-0-	-2560	-0-		237 1	6 2	Y	406	416 0	5 1	354		
							1896 3	447 9							
11	4980 X	2180	-0-	-2800	-0-		216 1	20 2	Y	307	298 0	5 1	358		
							1606 3	338 9							
12	3255 X	3088	-0-	-167	-0-		263 1	70 2	Y	920	903 0	6 1	369		
							1743 3	1012 9							
*01	3255 X	2343	-0-	-912	-0-		207 1	1442 3	Y	631	622 0	9 1	369		
							694 9								
*02	2688 X	2532	-0-	-156	-0-		195 1	25 2	Y	766	654 0	92 1	389		
							1469 3	843 9							
COYOTE B (SA)															
WELL #: 2H RRCID -> 299601 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12367 - 19497															
09	2850 X	2226	-0-	-624	-0-		165 1	24 2	Y	647	579 0	4 1	155		
							1325 3	712 9							
10	2728 X	2448	-0-	-280	-0-		192 1	5 2	Y	661	685 0	4 1	127		
							1524 3	727 9							
11	2430 X	2065	-0-	-365	-0-		167 1	15 2	Y	596	624 0	4 1	95		
							1227 3	656 9							
12	2511 X	2118	-0-	-393	-0-		179 1	47 2	Y	648	653 0	4 1	86		
							1179 3	713 9							
01	2635 X	2156	-0-	-479	-0-		178 1	1235 3	Y	675	672 0	5 1	84		
							743 9								
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		150 1	20 2	Y	596	526 0	5 1	149		
							1126 3	656 9							
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3															
WELL #: 4H RRCID -> 299602 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12149 - 18981															
09	5100 X	2306	-0-	-2794	-0-		150 1	22 2	Y	840	778 0	54 1	71		
							1210 3	924 9							
10	5270 X	2312	-0-	-2958	-0-		142 1	4 2	Y	941	942 0	3 1	67		
							1131 3	1035 9							
11	3900 X	2704	-0-	-1196	-0-		211 1	19 2	Y	836	821 0	5 1	77		
							1554 3	920 9							
12	3131 X	2536	-0-	-595	-0-		201 1	53 2	Y	874	876 0	4 1	71		
							1321 3	961 9							
*01	2852 X	2293	-0-	-559	-0-		166 1	1151 3	Y	887	855 0	21 1	82		
							976 9								
*02	2520 X	2227	-0-	-293	-0-		136 1	18 2	Y	959	843 0	109 1	89		
							1018 3	1055 9							
ARMADILLO A (SA)															
WELL #: 1H RRCID -> 299634 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12102 - 22135															
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		157 1	23 2	Y	1275	1147 0	74 1	244		
							1250 3	1403 9							
10	3937 X	2673	-0-	-1264	-0-		150 1	4 2	Y	1218	1273 0	3 1	186		
							1179 3	1340 9							
11	3240 X	2999	-0-	-241	-0-		197 1	18 2	Y	1226	1194 0	4 1	214		
							1435 3	1349 9							
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		239 1	62 2	Y	1219	1240 0	5 1	188		
							1551 3	1341 9							
*01	3131 X	3116	-0-	-15	-0-		227 1	1546 3	Y	1221	1151 0	26 1	232		
							1343 9								
*02	2800 X	2498	-0-	-302	-0-		130 1	17 2	Y	1259	1095 0	141 1	255		
							966 3	1385 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
VANA-SMITH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299635 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11968 - 21077														
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
09	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	140 1	20 2	N	785	772 0	69 1	273		
						1107 3	864 9							
10	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	168 1	4 2	N	838	740 0	4 1	367		
						1314 3	922 9							
11	2730 X	1854	-0-	-876	-0-	137 1	12 2	N	653	737 0	3 1	280		
						987 3	718 9							
12	2542 X	1926	-0-	-616	-0-	132 1	34 2	N	825	735 0	3 1	367		
						852 3	908 9							
*01	2418 X	1522	-0-	-896	-0-	87 1	588 3	N	770	816 0	19 1	302		
						847 9								
*02	2184 X	763	-0-	-1421	-0-	41 1	5 2	N	380	396 0	31 1	255		
						299 3	418 9							
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 299636 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12154 - 20412														
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	141 1	21 2	Y	667	626 0	37 1	21		
						1138 3	734 9							
10	3689 X	1965	-0-	-1724	-0-	152 1	4 2	Y	544	548 0	3 1	14		
						1211 3	598 9							
11	3570 X	1906	-0-	-1664	-0-	162 1	15 2	Y	484	474 0	4 1	20		
						1197 3	532 9							
12	3255 X	1962	-0-	-1293	-0-	168 1	44 2	Y	588	586 0	4 1	18		
						1103 3	647 9							
*01	2449 X	1367	-0-	-1082	-0-	112 1	774 3	Y	437	429 0	7 1	19		
						481 9								
*02	1736 X	1424	-0-	-312	-0-	79 1	10 2	Y	678	580 0	85 1	32		
						589 3	746 9							
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 299637 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12107 - 21259														
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	185 1	27 2	Y	757	688 0	59 1	24		
						1485 3	833 9							
10	3813 X	2107	-0-	-1706	-0-	170 1	4 2	Y	529	536 0	4 1	13		
						1351 3	582 9							
11	3690 X	1976	-0-	-1714	-0-	148 1	13 2	Y	661	645 0	3 1	26		
						1088 3	727 9							
12	2790 X	1743	-0-	-1047	-0-	115 1	30 2	Y	767	767 0	3 1	23		
						754 3	844 9							
*01	2604 X	1714	-0-	-890	-0-	131 1	908 3	Y	614	600 0	11 1	26		
						675 9								
*02	2352 X	2041	-0-	-311	-0-	105 1	14 2	Y	1027	875 0	129 1	49		
						792 3	1130 9							
ARMADILLO B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299638 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12099 - 20442														
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	383 1	56 2	Y	1245	1113 0	79 1	78		
						3050 3	1370 9							
10	5766 X	4602	-0-	-1164	-0-	372 1	10 2	Y	1173	1222 0	8 1	21		
						2930 3	1290 9							
11	5580 X	4132	-0-	-1448	-0-	364 1	33 2	Y	985	969 0	8 1	29		
						2651 3	1084 9							
12	5642 X	4035	-0-	-1607	-0-	386 1	101 2	Y	939	954 0	8 1	6		
						2515 3	1033 9							
*01	5425 X	4949	-0-	-476	-0-	465 1	3174 3	Y	1191	1092 0	38 1	67		
						1310 9								
*02	4536 X	3937	-0-	-599	-0-	316 1	41 2	Y	1126	988 0	129 1	76		
						2341 3	1239 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899														
AMBER-LAGER B (SA)				WELL #:		2H	RRCID -> 299639	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL	DEPTH 12364	PERF.12498	- 17901						
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
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-			175 1	1415 3	26 2	869 9	N	790	641 0	42 1		325	
10	2821 X	2445	-0-	-376	-0-			184 1	1467 3	5 2	789 9	N	717	818 0	4 1		220	
11	2730 X	2271	-0-	-459	-0-			181 1	1333 3	16 2	741 9	N	674	582 0	4 1		308	
12	2821 X	2378	-0-	-443	-0-			204 1	1346 3	55 2	773 9	N	703	685 0	5 1		321	
*01	2573 X	2167	-0-	-406	-0-			181 1	1346 3	1256 3		N	664	665 0	17 1		303	
*02	2324 X	2065	-0-	-259	-0-			730 9	155 1	20 2		N	658	613 0	77 1		271	
								1166 3		724 9								
EROS B				WELL #:		2H	RRCID -> 299680	COMPL. DATE 03/15/2023	TOTAL	DEPTH 12165	PERF.12486	- 23800						
09	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-			749 1	6027 3	110 2	3111 9	Y	2828	2466 0	291 1		131	
10	8525 X	7324	-0-	-1201	-0-			606 1	4843 3	16 2	1859 9	Y	1690	1746 0	13 1		62	
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-			606 1	4490 3	55 2	1784 9	Y	1622	1574 0	13 1		97	
12	10323 X	6258	-0-	-4065	-0-			555 1	3671 3	147 2	1885 9	Y	1714	1742 0	12 1		57	
*01	10323 X	6186	-0-	-4137	-0-			549 1	3671 3	3820 3		Y	1652	1590 0	42 1		77	
*02	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-			1817 9	514 1	67 2		Y	1739	1501 0	201 1		114	
								3875 3		1913 9								
EROS A				WELL #:		1H	RRCID -> 299681	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL	DEPTH 12179	PERF.12460	- 20525						
09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-			339 1	2729 3	49 2	2399 9	Y	2181	2025 0	145 1		100	
10	7223 X	5584	-0-	-1639	-0-			316 1	2524 3	9 2	2735 9	Y	2486	2491 0	7 1		88	
11	6690 X	4936	-0-	-1754	-0-			243 1	1798 3	22 2	2873 9	Y	2612	2542 0	5 1		153	
12	6541 X	5318	-0-	-1223	-0-			328 1	1798 3	86 2	2737 9	Y	2488	2554 0	7 1		80	
*01	6541 X	5715	-0-	-826	-0-			2167 3	387 1	2737 9	2689 3	Y	2399	2320 0	50 1		109	
*02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-			387 1	2639 9	2689 3		Y	2399	2320 0	50 1		109	
								299 1	2250 3	39 2	2036 9	Y	1851	1662 0	178 1		120	
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 2				WELL #:		2H	RRCID -> 299891	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL	DEPTH 11922	PERF.11813	- 19524						
09	21120 X	2635	-0-	-18485	-0-			156 1	1251 3	23 2	1205 9	Y	1095	868 0	4 1		223	
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-			149 1	1182 3	4 2	1103 9	Y	1003	1102 0	3 1		121	
11	2490 X	2212	-0-	-278	-0-			123 1	1182 3	11 2	1170 9	Y	1064	1044 0	3 1		138	
12	2728 X	2476	-0-	-252	-0-			908 3	190 1	50 2	988 9	Y	898	975 0	4 1		57	
01	2728 X	1815	-0-	-913	-0-			1248 3	122 1	988 9	847 3	Y	769	766 0	3 1		57	
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-			846 9	138 1	18 2		Y	1076	920 0	5 1		208	
								1037 3		1184 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
RAAB-FOJTIK (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299965 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12318 - 19452														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	18630 X	2339	-0-	-16291	-0-	149 1	21 2	N	893	892	0	68	1	266
						1187 3	982 9							
10	19251 X	2979	-0-	-16272	-0-	224 1	6 2	N	882	917	0	5	1	226
						1779 3	970 9							
11	3630 X	3122	-0-	-508	-0-	260 1	23 2	N	847	731	0	6	1	336
						1907 3	932 9							
12	3131 X	2649	-0-	-482	-0-	256 1	68 2	N	583	563	0	6	1	350
						1684 3	641 9							
*01	2976 X	1023	-0-	-1953	-0-	115 1	795 3	N	103	84	0	3	1	366
						113 9								
*02	2912 X	619	-0-	-2293	-0-	13 1	2 2	N	459	389	0	60	1	376
						99 3	505 9							
SHARKTOOTH (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 300179 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12400 - 19696														
09	33390 X	3853	-0-	-29537	-0-	323 1	48 2	Y	801	712	0	58	1	475
						2601 3	881 9							
10	34503 X	3925	-0-	-30578	-0-	328 1	9 2	Y	884	876	0	7	1	476
						2616 3	972 9							
11	33390 X	3868	-0-	-29522	-0-	342 1	31 2	Y	882	871	0	7	1	480
						2525 3	970 9							
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	378 1	100 2	Y	943	889	0	8	1	526
						2491 3	1037 9							
*01	3968 X	3662	-0-	-306	-0-	335 1	2322 3	Y	914	933	0	28	1	479
						1005 9								
*02	3612 X	2326	-0-	-1286	-0-	167 1	22 2	Y	801	719	0	84	1	477
						1256 3	881 9							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333 RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158														
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 1		N	-0-					154
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 1		N	-0-					154
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-					154
12	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 1		N	-0-					154
*01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	650 1	2 9	N	2					156
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	184 1	7 9	N	6					162
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469														
*09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	130 1	116 3	N	131	131	0			-0-
						144 9								
*10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	41 1	30 3	N	43	43	0			-0-
						47 9								
*11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	29 1	349 3	N	164	164	0			-0-
						180 9								
*12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	37 1	406 3	N	106	106	0			-0-
						117 9								
*01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	88 1	278 3	N	101	101	0			-0-
						111 9								
*02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	42 1	128 3	N	26	26	0			-0-
						29 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	360 1 988 9	15416 3	N	898	714 1			356
10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	373 1 829 9	6293 3	N	754	901 1			209
*11	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	291 1 923 9	5327 3	N	839	905 1			143
*12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	45 1 103 9	401 3	N	94				237
*01	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	73 1 822 9	7969 3	N	747	383 1			601
02	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	258 1 8683 3	1 2 1299 9	N	1181	1290 1			492
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641													
*05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	182 1 172 9	196 3	N	156	156 0			-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-				-0-
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	1 1 190 9	677 3	N	173	173 0			-0-
*08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	41 1 256 9	270 3	N	233	233 0			-0-
*09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	48 1 174 9	65 3	N	158	158 0			-0-
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	76 3	69 9	N	63	63 0			-0-
*11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1012 3	453 9	N	412	412 0			-0-
*12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1106 3	540 9	N	491	491 0			-0-
*01	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	53 1 374 9	1066 3	N	340	340 0			-0-
*02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	1 1 152 9	182 3	N	138	138 0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 18825													
*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-
*10	6262 X	3602	-0-	-2660	-0-	3216 3	386 9	N	351	351 0			-0-
*11	4320 X	2047	-0-	-2273	-0-	1787 3	260 9	N	236	236 0			-0-
*12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4014 3	624 9	N	567	567 0			-0-
*01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7173 3	722 9	N	656	656 0			-0-
*02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6284 3	592 9	N	538	538 0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085													
*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-
*10	3813 X	2565	-0-	-1248	-0-	1441 3	1124 9	N	1022	1022 0			-0-
*11	3210 X	2461	-0-	-749	-0-	1674 3	787 9	N	715	715 0			-0-
*12	3193 X	1707	-0-	-1486	-0-	1123 3	584 9	N	531	531 0			-0-
*01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	1593 3	2896 9	N	2633	2633 0			-0-
*02	2744 X	1840	-0-	-904	-0-	1301 3	539 9	N	490	490 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 #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	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-	
*10	5611 X	3856	-0-	-1755	-0-	3178	3	678	9	N	616	616	0	-0-	
*11	5250 X	4961	-0-	-289	-0-	4078	3	883	9	N	803	803	0	-0-	
*12	5425 X	5145	-0-	-280	-0-	3878	3	1267	9	N	1152	1152	0	-0-	
*01	5425 X	3688	-0-	-1737	-0-	2030	3	1658	9	N	1507	1507	0	-0-	
*02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	6681	3	1667	9	N	1515	1515	0	-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349															
*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-	
*10	1023 N	380	-0-	-643	-0-	357	3	23	9	N	21	21	0	-0-	
*11	990 N	308	-0-	-682	-0-	279	3	29	9	N	26	26	0	-0-	
*12	1023 N	268	-0-	-755	-0-	234	3	34	9	N	31	31	0	-0-	
*01	372 N	230	-0-	-142	-0-	153	3	77	9	N	70	70	0	-0-	
*02	280 N	136	-0-	-144	-0-	122	3	14	9	N	13	13	0	-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
*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-	
*10	3658 X	2480	-0-	-1178	-0-	1706	3	774	9	N	704	704	0	-0-	
*11	3360 X	2188	-0-	-1172	-0-	1591	3	597	9	N	543	543	0	-0-	
*12	3348 X	2421	-0-	-927	-0-	1542	3	879	9	N	799	799	0	-0-	
*01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1617	3	2383	9	N	2166	2166	0	-0-	
*02	3024 X	1930	-0-	-1094	-0-	1288	3	642	9	N	584	584	0	-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507															
*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-	
*10	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	1220	3	519	9	N	472	472	0	-0-	
*11	1650 X	1378	-0-	-272	-0-	1047	3	331	9	N	301	301	0	-0-	
*12	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	1009	3	316	9	N	287	287	0	-0-	
*01	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	870	3	812	9	N	738	738	0	-0-	
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	902	3	469	9	N	426	426	0	-0-	
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015															
*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-	
*10	27621 X	24096	-0-	-3525	-0-	18453	3	5643	9	N	5130	5130	0	-0-	
*11	25950 X	22629	-0-	-3321	-0-	17251	3	5378	9	N	4889	4889	0	-0-	
*12	25947 X	22767	-0-	-3180	-0-	17344	3	5423	9	N	4930	4930	0	-0-	
*01	25203 X	21787	-0-	-3416	-0-	16621	3	5166	9	N	4696	4696	0	-0-	
*02	22036 X	19744	-0-	-2292	-0-	15008	3	4736	9	N	4305	4305	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 B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023										TOTAL	DEPTH	13019	PERF.12847	- 22805			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	36115 X	30783	-0-	-5332	-0-	-0-	24301	3	6482	9	N	5893	5893	0			-0-
*06	33660 X	28907	-0-	-4753	-0-	-0-	22773	3	6134	9	N	5576	5576	0			-0-
*07	33697 X	28974	-0-	-4723	-0-	-0-	22763	3	6211	9	N	5646	5646	0			-0-
*08	32829 X	28138	-0-	-4691	-0-	-0-	22087	3	6051	9	N	5501	5501	0			-0-
*09	30600 X	26013	-0-	-4587	-0-	-0-	20554	3	5459	9	N	4963	4963	0			-0-
*10	30783 X	26228	-0-	-4555	-0-	-0-	20623	3	5605	9	N	5095	5095	0			-0-
*11	28920 X	24538	-0-	-4382	-0-	-0-	19135	3	5403	9	N	4912	4912	0			-0-
*12	28985 X	24719	-0-	-4266	-0-	-0-	19171	3	5548	9	N	5044	5044	0			-0-
*01	28148 X	23752	-0-	-4396	-0-	-0-	18462	3	5290	9	N	4809	4809	0			-0-
*02	24276 X	21095	-0-	-3181	-0-	-0-	16296	3	4799	9	N	4363	4363	0			-0-

SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023										TOTAL	DEPTH	13144	PERF.13127	- 17830			
*05	11842 X	9508	-0-	-2334	-0-	-0-	8059	3	1449	9	N	1317	1317	0			-0-
*06	10650 X	9610	-0-	-1040	-0-	-0-	7907	3	1703	9	N	1548	1548	0			-0-
*07	10323 X	10043	-0-	-280	-0-	-0-	8193	3	1850	9	N	1682	1682	0			-0-
*08	10323 X	9608	-0-	-715	-0-	-0-	8295	3	1313	9	N	1194	1194	0			-0-
*09	9990 X	9256	-0-	-734	-0-	-0-	7745	3	1511	9	N	1374	1374	0			-0-
*10	10044 X	8756	-0-	-1288	-0-	-0-	7795	3	961	9	N	874	874	0			-0-
*11	9720 X	8901	-0-	-819	-0-	-0-	7370	3	1531	9	N	1392	1392	0			-0-
*12	10044 X	7524	-0-	-2520	-0-	-0-	5689	3	1835	9	N	1668	1668	0			-0-
*01	9610 X	5125	-0-	-4485	-0-	-0-	3265	3	1860	9	N	1691	1691	0			-0-
*02	8652 X	4006	-0-	-4646	-0-	-0-	2700	3	1306	9	N	1187	1187	0			-0-

SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023										TOTAL	DEPTH	13049	PERF.12940	- 22700			
*05	27807 X	23431	-0-	-4376	-0-	-0-	18400	3	5031	9	N	4574	4574	0			-0-
*06	25860 X	22070	-0-	-3790	-0-	-0-	17325	3	4745	9	N	4314	4314	0			-0-
*07	25730 X	21813	-0-	-3917	-0-	-0-	17031	3	4782	9	N	4347	4347	0			-0-
*08	25017 X	21191	-0-	-3826	-0-	-0-	16560	3	4631	9	N	4210	4210	0			-0-
*09	23430 X	19953	-0-	-3477	-0-	-0-	15714	3	4239	9	N	3854	3854	0			-0-
*10	23436 X	20166	-0-	-3270	-0-	-0-	15825	3	4341	9	N	3946	3946	0			-0-
*11	22080 X	18915	-0-	-3165	-0-	-0-	14806	3	4109	9	N	3735	3735	0			-0-
*12	21824 X	19068	-0-	-2756	-0-	-0-	14878	3	4190	9	N	3809	3809	0			-0-
*01	21204 X	18444	-0-	-2760	-0-	-0-	14388	3	4056	9	N	3687	3687	0			-0-
*02	18620 X	16731	-0-	-1889	-0-	-0-	12840	3	3891	9	N	3537	3537	0			-0-

SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023										TOTAL	DEPTH	13130	PERF.13410	- 22743			
*05	23684 X	19635	-0-	-4049	-0-	-0-	15750	3	3885	9	N	3532	3532	0			-0-
*06	21870 X	18329	-0-	-3541	-0-	-0-	14688	3	3641	9	N	3310	3310	0			-0-
*07	21948 X	18001	-0-	-3947	-0-	-0-	14407	3	3594	9	N	3267	3267	0			-0-
*08	21111 X	17324	-0-	-3787	-0-	-0-	13880	3	3444	9	N	3131	3131	0			-0-
*09	19680 X	15926	-0-	-3754	-0-	-0-	12776	3	3150	9	N	2864	2864	0			-0-
*10	19623 X	16041	-0-	-3582	-0-	-0-	12792	3	3249	9	N	2954	2954	0			-0-
*11	18330 X	14854	-0-	-3476	-0-	-0-	11775	3	3079	9	N	2799	2799	0			-0-
*12	18011 X	14844	-0-	-3167	-0-	-0-	11717	3	3127	9	N	2843	2843	0			-0-
*01	17329 X	14271	-0-	-3058	-0-	-0-	11243	3	3028	9	N	2753	2753	0			-0-
*02	14868 X	12625	-0-	-2243	-0-	-0-	9953	3	2672	9	N	2429	2429	0			-0-

STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: 1 RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023										TOTAL	DEPTH	12443	PERF. N/A				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023																	

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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0	102657	-0-	102657	1039845	133 19402 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-
*10	35299 X	35299	-0-	-0-	-0-	2 1	28789 3		N	5916	5916 0		-0-
						6508 9							
*11	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	4 1	21942 3		N	4583	4583 0		-0-
						5041 9							
*12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	2 1	20337 3		N	4263	4263 0		-0-
						4689 9							
*01	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	17332 3	4202 9		N	3820	3820 0		-0-
*02	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	14658 3	3854 9		N	3504	3504 0		-0-
YANTA-REYNOLDS USW D WELL #: 7 RRCID -> 299703 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13470 - 17746													
*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-
*10	64387 X	32349	-0-	-32038	-0-	28110 3	4239 9		N	3854	3854 0		-0-
*11	62310 X	27462	-0-	-34848	-0-	23766 3	3696 9		N	3360	3360 0		-0-
*12	60109 X	24455	-0-	-35654	-0-	21098 3	3357 9		N	3052	3052 0		-0-
*01	44981 X	22761	-0-	-22220	-0-	19440 3	3321 9		N	3019	3019 0		-0-
*02	34132 X	19434	-0-	-14698	-0-	16643 3	2791 9		N	2537	2537 0		-0-
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 1 RRCID -> 299716 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13108 PERF.13175 - 20782													
*05	0	139689	-0-	139689	1443444	381 1	108281 3		N	28206	28206 0		-0-
						31027 9							
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 1	85432 3		N	17303	17303 0		-0-
						19033 9							
*10	94813 X	94813	-0-	-0-	-0-	16 1	78861 3		N	14487	14487 0		-0-
						15936 9							
*11	77291 X	77291	-0-	-0-	-0-	34 1	63998 3		N	12054	12054 0		-0-
						13259 9							
*12	65881 X	65881	-0-	-0-	-0-	10 1	54720 3		N	10137	10137 0		-0-
						11151 9							
*01	58044 X	58044	-0-	-0-	-0-	47629 3	10415 9		N	9468	9468 0		-0-
*02	47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	38629 3	8781 9		N	7983	7983 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 3 RRCID -> 299721 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13240 - 19727														
M	ALLOW	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
*05	0	163828	-0-	163828	1396229	474 1	133012 3	30342 9		N	27584	27584 0		-0-
06	0	147167	-0-	147167	1543396	121311 3	25856 9	121311 3		N	23505	23505 0		-0-
*07	1669425 X	126029	-0-	-1543396	-0-	104998 3	21031 9	104998 3		N	19119	19119 0		-0-
*08	166284 X	93490	-0-	-72794	-0-	78106 3	15384 9	78106 3		N	13985	13985 0		-0-
*09	160920 X	72914	-0-	-88006	-0-	2 1	60879 3	2 1		N	10939	10939 0		-0-
*10	62918 X	62918	-0-	-0-	-0-	12033 9		11 1	52440 3	N	9515	9515 0		-0-
*11	48790 X	48790	-0-	-0-	-0-	10467 9		21 1	40907 3	N	7147	7147 0		-0-
*12	46891 X	46891	-0-	-0-	-0-	7862 9		7 1	38674 3	N	7464	7464 0		-0-
*01	42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	8210 9		34708 3	7795 9	N	7086	7086 0		-0-
*02	33757 X	33757	-0-	-0-	-0-	27327 3	6430 9			N	5845	5845 0		-0-
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 2 RRCID -> 299730 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12935 - 20069														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 6 RRCID -> 299734 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13299 - 18447														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 4 RRCID -> 299750 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13090 - 19343														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVID REYNOLDS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 299822 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13365 - 17311														
*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-
*10	173445 X	20929	-0-	-152516	-0-	16822 3	4107 9			N	3734	3734 0		-0-
*11	167850 X	16766	-0-	-151084	-0-	13235 3	3531 9			N	3210	3210 0		-0-
*12	38223 X	16046	-0-	-22177	-0-	12652 3	3394 9			N	3085	3085 0		-0-
*01	30318 X	14624	-0-	-15694	-0-	11543 3	3081 9			N	2801	2801 0		-0-
*02	22204 X	11460	-0-	-10744	-0-	8921 3	2539 9			N	2308	2308 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351														
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-	4	1	-0-	
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	44	1	25	9	Y	23	20	1	3
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	9	Y	4	6	1	1
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	9	Y	65	51	1	15
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	9	Y	13	25	1	3
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	9	Y	14	14	1	3
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195														
09	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	6435	1	5201	3	Y	1657	1497	0	24
						1823	9							
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	199	1	4356	3	Y	980	757	0	12
						1078	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
*01	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	1759	1	5004	3	Y	848	650	0	23
						933	9							
*02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	263	1	3898	3	Y	1078	991	0	17
						1186	9							
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
09	960 N	826	-0-	-134	-0-	92	1	624	3	N	100	191	1	99
						110	9							
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	86	1	451	3	N	84	69	1	114
						92	9							
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	166	1	456	3	N	87			201
						96	9							
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	142	1	699	3	N	103	177	1	127
						113	9							
*01	620 N	266	-0-	-354	-0-	215	3	51	9	N	46			173
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	247	1	373	3	N	68			241
						75	9							
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	376	3	40	9	N	36			189
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	535	3	195	9	N	177	184	1	182
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	459	3	200	9	N	182	180	1	184
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	435	3	111	9	N	101			285
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	154	3	48	9	N	44	173	1	156
*02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	369	3	58	9	N	53			209

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
M	ALLOW 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	409	1	54	9	N	49			221
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			221
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	278	1	531	3	N	141	177	1	185
						155	9							
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	261	1	583	3	N	94	185	1	94
						103	9							
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	62	1	116	3	N	41			135
						45	9							
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	207	1	79	3	N	123			258
						135	9							
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	134	1	373	3	Y	26	31	1	13
						29	9							
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	150	1	456	3	Y	60	41	1	32
						66	9							
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	7	1	286	3	Y	-0-			32
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	19	1	428	3	Y	24	25	1	31
						26	9							
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10	33	1	8
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	272	3	32	9	Y	29			37
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	95	1	11
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	120	111	1	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	135	1	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	159	1	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	157	1	13
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	131	1	22

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	EOM BALANCE
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	241	1	1023	3	Y	122	148	1	38
						134	9							
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	178	1	712	3	Y	86	77	1	47
						95	9							
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	197	3	25	9	Y	23	47	1	23
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	Y	98	88	1	33
						108	9							
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	328	1	1316	3	Y	163	161	1	35
						179	9							
*02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	316	1	928	3	Y	123	138	1	20
						135	9							

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	80	1	129	3	N	49			113
10	558 N	263	-0-	-295	-0-	54	9	102	3	N	45			158
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	111	1	56	3	N	38			196
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	50	9	52	3	N	28	182	1	42
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	71	1							61
*02	168 N	70	-0-	-98	-0-	42	9	36	9	N	33			94
						152	1							
						31	9							
						34	3							
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13602 - 19180														
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	79	1	723	3	N	117	188	1	80
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	129	9	689	3	N	86			166
11	860 X	860	-0-	-0-	-0-	226	1	381	3	N	132	183	1	115
12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	95	9	848	3	N	184	188	1	111
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	334	1	426	3	N	103			214
*02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	145	9	99	9	N	90	189	1	115
						90	1							
						202	9							
						128	1							
						113	9							
						433	3							
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	45	1	440	3	Y	172	170	1	12
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	189	9	389	3	Y	135	138	1	9
11	587 X	587	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	115	113	1	11
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	149	9	477	3	Y	124	123	1	12
*01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	Y	88	81	1	19
*02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	127	9	339	3	Y	114	117	1	16
						36	1							
						136	9							
						25	1							
						97	9							
						28	1							
						125	9							
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12999 PERF.15920 - 16089														
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	9	Y	92			223
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163	1	60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			105
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			105
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	1			106
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			106
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 02/23/2026 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12920 - 17043														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
09	2190 N	1792	-0-	-398	-0-	568	1	1082	3	Y	129	169	1	62
						142	9							
10	2635 N	1736	-0-	-899	-0-	394	1	1171	3	Y	155	134	1	83
						171	9							
11	2370 N	191	-0-	-2179	-0-	5	1	186	3	Y	-0-			83
12	1860 N	692	-0-	-1168	-0-	41	1	615	3	Y	33	63	1	53
						36	9							
01	1736 N	388	-0-	-1348	-0-	32	1	334	3	Y	20	58	1	15
						22	9							
*02	168 N	52	-0-	-116	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			15
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
09	3030 X	1888	-0-	-1142	-0-	615	1	1101	3	Y	156	177	1	75
						172	9							
10	3131 X	2035	-0-	-1096	-0-	456	1	1309	3	Y	245	189	1	131
						270	9							
11	2790 X	462	-0-	-2328	-0-	11	1	451	3	Y	-0-			131
12	2759 X	1339	-0-	-1420	-0-	45	1	1250	3	Y	40	100	1	71
						44	9							
01	2263 X	1030	-0-	-1233	-0-	81	1	880	3	Y	63	84	1	50
						69	9							
*02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	3	Y	135			185
						149	9							

EAGLEVIEW (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378																		
STEELE PARTNERS B				WELL #:	2H	RRCID	->	281922	COMPL.	DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	13339	PERF.	13442	-	18008					
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
09	3000	N	4589	-0-		1589		1589		889	1		3238	3	Y	420		355	1				130
10	3100	N	1592	-0-		-1508		81		462	9		1132	3	Y	159		202	1				87
11	1080	N	751	-0-		-329		-0-		285	1		78	9	Y	71		87	1				71
12	2430	X	2430	-0-		-0-		-0-		175	9		1864	3	Y	297		267	1				101
01	2891	X	2891	-0-		-0-		-0-		673	3			9	Y								70
*02	2856	X	1920	-0-		-936		-0-		239	1		1895	3	Y	323		354	1				35
										641	1			9									
										355	9												
										577	1		1109	3	Y	213		248	1				
										234	9												
STEELE PARTNERS B				WELL #:	3H	RRCID	->	281923	COMPL.	DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.	13527	-	18141					
09	1640	X	1640	-0-		-0-		-0-		334	1		1121	3	Y	168		242	1				52
10	1643	X	953	-0-		-690		-0-		185	9		676	3	Y	97		96	1				53
11	1590	X	569	-0-		-1021		-0-		170	1		53	9	Y	48		53	1				48
12	1986	X	1986	-0-		-0-		-0-		107	9		1530	3	Y	237		204	1				81
01	1851	X	1851	-0-		-0-		-0-		516	3			9	Y								48
*02	1253	N	1253	-0-		-0-		-0-		195	1		1190	3	Y	213		248	1				46
										261	9												
										427	1		707	3	Y	149		171	1				24
										234	9												
										382	1												
										164	9												
MUIR D				WELL #:	7H	RRCID	->	281945	COMPL.	DATE	01/29/2026	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.	13007	-	19478					
09	30150	X	20426	-0-		-9724		-0-		1713	1		15635	3	Y	2798		2944	1				318
10	26412	X	16336	-0-		-10076		-0-		3078	9		12520	3	Y	2243		2201	1				360
11	25560	X	1255	-0-		-24305		-0-		1349	1		1144	3	Y	22		145	1				237
12	26412	X	-0-	-0-		-26412		-0-		2467	9				Y	86		150	1				173
*01	25792	X	15413	-0-		-10379		-0-		87	1		12064	3	Y	1980		33	0	1837	1		283
*02	16113	X	16113	-0-		-0-		-0-		24	9		11989	3	Y	2727		2581	1				429
										1171	1												
										2178	9												
										1124	1												
										3000	9												
WILLIAMS A				WELL #:	3H	RRCID	->	281965	COMPL.	DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.	13289	-	19207					
09	1418	X	1418	-0-		-0-		-0-		1089	3		329	9	N	299		186	1				259
10	1107	X	1107	-0-		-0-		-0-		862	3		245	9	N	223		371	1				111
11	1171	X	1171	-0-		-0-		-0-		890	3		281	9	N	255		189	1				177
12	1378	X	1378	-0-		-0-		-0-		1047	3		331	9	N	301		376	1				102
01	570	X	570	-0-		-0-		-0-		397	3		173	9	N	157		185	1				74
*02	662	X	662	-0-		-0-		-0-		476	3		186	9	N	169		191	1				52
H. MUELLER 18A				WELL #:		RRCID	->	282071	COMPL.	DATE	08/23/2021	TOTAL	DEPTH	13288	PERF.	13422	-	19753					
*07	0		-0-	-0-		-0-		-0-				N			N	-0-							8
*08	0		-0-	-0-		-0-		-0-				N			N	-0-							8
*09	0		-0-	-0-		-0-		-0-				N			N	-0-							8
*10	0		-0-	-0-		-0-		-0-				N			N	-0-							8
*11	0		-0-	-0-		-0-		-0-				N			N	-0-							8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161														
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
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	58	1	288	9	Y	262	195	1	246
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	238	372	1	112
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	9	Y	230	188	1	154
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	197	187	1	164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
*02	252 N	115	-0-	-137	-0-	50	1	65	9	Y	59	186	1	37
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065														
09	2190 N	966	-0-	-1224	-0-	711	1	216	3	Y	35	65	1	242
						39	9							
10	1457 N	959	-0-	-498	-0-	793	1	162	3	Y	4			246
						4	9							
11	1290 N	1135	-0-	-155	-0-	664	1	413	3	Y	53			299
						58	9							
12	992 N	696	-0-	-296	-0-	633	1	21	3	Y	38	177	1	160
						42	9							
01	961 N	210	-0-	-751	-0-	206	3	4	9	Y	4			164
*02	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	386	1	367	3	Y	320	188	1	296
						352	9							
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13030 - 18699														
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	9	Y	73	66	1	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
09	660 X	10	-0-	-650	-0-	2	1	8	9	Y	7	6	1	10
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	9	Y	1	2	1	9
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7	9	1	7
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	9	Y	5	5	1	7
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	9	Y	15	14	1	8
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	23	22	1	9
						25	9							
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-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														
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	529	1	1948	3	Y	656	612	1	101
						722	9							
10	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	311	1	871	3	Y	415	496	1	20
						457	9							
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	418	1	1292	3	Y	641	584	1	77
						705	9							
12	3317 X	665	-0-	-2652	-0-	295	1	62	3	Y	280	312	1	45
						308	9							
01	3317 X	1565	-0-	-1752	-0-	383	1	699	3	Y	439	409	1	75
						483	9							
*02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	518	1	2009	3	Y	744	733	1	86
						818	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
09	5640 X	5329	-0-	-311	-0-	873	1	3259	3	Y	1088	1071	1	178
						1197	9							
10	5828 X	5157	-0-	-671	-0-	879	1	2989	3	Y	1172	1292	1	58
						1289	9							
11	5640 X	5180	-0-	-460	-0-	790	1	3071	3	Y	1199	1110	1	147
						1319	9							
12	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	1039	1	3283	3	Y	1291	1279	1	159
						1420	9							
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1065	1	4511	3	Y	1272	1208	1	223
						1399	9							
*02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	704	1	3086	3	Y	1084	1172	1	135
						1192	9							
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
09	4500 X	3133	-0-	-1367	-0-	539	1	1859	3	Y	668	675	1	106
						735	9							
10	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	755	1	2642	3	Y	1006	1063	1	49
						1107	9							
11	4500 X	3502	-0-	-998	-0-	550	1	2027	3	Y	841	785	1	105
						925	9							
12	3875 X	2247	-0-	-1628	-0-	464	1	1225	3	Y	507	536	1	76
						558	9							
01	4495 X	2195	-0-	-2300	-0-	437	1	1188	3	Y	518	493	1	101
						570	9							
*02	3724 X	1372	-0-	-2352	-0-	286	1	642	3	Y	404	452	1	53
						444	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
09	4260 X	2953	-0-	-1307	-0-	491	1	1785	3	Y	615	634	1	105
						677	9							
10	4402 X	2853	-0-	-1549	-0-	497	1	1629	3	Y	661	733	1	33
						727	9							
11	4260 X	3460	-0-	-800	-0-	515	1	2088	3	Y	779	717	1	95
						857	9							
12	4185 X	1559	-0-	-2626	-0-	592	1	179	3	Y	716	720	1	91
						788	9							
01	4092 X	3938	-0-	-154	-0-	798	1	2114	3	Y	933	860	1	164
						1026	9							
*02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	686	1	2800	3	Y	1030	1070	1	124
						1133	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 #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
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
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	55 1	18 2	255 9	232	Y	232	233 0		3
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	275 3	54 1	210 9	191	Y	191	178 0	13 1	3
*11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	235 3	76 1	22 2	209	Y	209	208 1		4
*12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	337 3	35 1	11 2	371	Y	371	373 1		2
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	148 3	35 1	11 2	181	Y	181	67 0	113 1	3
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	15 3	15 3	209 9	190	Y	190	190 0		3
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	733 1	821 9	3482 3	746	Y	746	727 1		235
10	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	1050 1	847 9	3284 3	770	Y	770	768 1		237
11	5520 X	4698	-0-	-822	-0-	835 1	762 9	3101 3	693	Y	693	751 1		179
12	5766 X	1580	-0-	-4186	-0-	912 1	912 1	668 9	607	Y	607	613 1		173
01	5611 X	3962	-0-	-1649	-0-	812 1	678 9	2472 3	616	Y	616	540 1		249
*02	4200 X	3589	-0-	-611	-0-	764 1	564 9	2261 3	513	Y	513	614 1		148
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
09	3900 X	2392	-0-	-1508	-0-	373 1	418 9	1601 3	380	Y	380	374 1		110
10	3999 X	3027	-0-	-972	-0-	677 1	542 9	1808 3	493	Y	493	459 1		144
11	3480 X	2837	-0-	-643	-0-	550 1	501 9	1786 3	455	Y	455	484 1		115
12	3038 X	1261	-0-	-1777	-0-	712 1	712 1	549 9	499	Y	499	487 1		127
01	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	585 1	472 9	1717 3	429	Y	429	385 1		171
*02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	641 1	472 9	1819 3	429	Y	429	496 1		104
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 5		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
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
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 5		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 5		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	3900 X	3174	-0-	-726	-0-	489	1	2159	3	Y	478	553	1	217
						526	9							
10	5549 X	1704	-0-	-3845	-0-	415	1	1087	3	Y	184	238	1	163
						202	9							
11	5370 X	4112	-0-	-1258	-0-	684	1	2672	3	Y	687	600	1	250
						756	9							
12	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	597	1	5757	3	Y	508	550	1	208
						559	9							
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	790	1	2278	3	Y	589	550	1	247
						648	9							
*02	3836 X	2361	-0-	-1475	-0-	507	1	1344	3	Y	464	371	1	340
						510	9							
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324														
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	2	3	612	9	N	556	567	0	8
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1	3	1104	9	N	1004	989	0	23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1529	1523	0	29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490	512	0	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	377	0	6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	171	0	3
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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 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
09	1350 X	312	-0-	-1038	-0-	9	1	3	2	Y	231	230	0		3
						46	3	254	9						
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	501	1	144	2	Y	143	133	0	10 1	3
						2166	3	4	4						
*11	1350 X	904	-0-	-446	-0-	118	1	34	2	Y	204	204	1		3
						527	3	1	4						
*12	310 X	308	-0-	-2	-0-	21	1	7	2	Y	171	173	1		1
						92	3	188	9						
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	75	28	0	47 1	1
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	15	16	0		-0-
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421															
09	19440 X	5240	-0-	-14200	-0-	542	1	180	2	Y	1653	1652	0		23
						2696	3	4	4						
10	20088 X	8826	-0-	-11262	-0-	1183	1	340	2	Y	1977	1826	0	138 1	36
						5118	3	10	4						
*11	19440 X	8658	-0-	-10782	-0-	1131	1	325	2	Y	1916	1919	1		33
						5084	3	10	4						
*12	10075 X	4845	-0-	-5230	-0-	564	1	185	2	Y	1505	1530	1		8
						2439	3	1	4						
*01	9176 X	7111	-0-	-2065	-0-	1091	1	311	2	Y	1436	526	0	896 1	22
						4119	3	10	4						
02	7980 X	5118	-0-	-2862	-0-	730	1	257	2	Y	1062	1068	0		16
						2961	3	2	4						
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525															
09	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	1903	1	633	2	Y	1454	1445	0		21
						9458	3	15	4						
10	16957 X	12810	-0-	-4147	-0-	1983	1	569	2	Y	1506	1395	0	105 1	27
						8583	3	18	4						
*11	16410 X	12191	-0-	-4219	-0-	1852	1	532	2	Y	1337	1341	1		23
						8320	3	16	4						
*12	16957 X	14349	-0-	-2608	-0-	2245	1	737	2	Y	1515	1530	1		8
						9697	3	3	4						
*01	14074 X	13178	-0-	-896	-0-	2256	1	642	2	Y	1587	581	0	989 1	25
						8513	3	21	4						
02	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	2352	1	827	2	Y	1710	1709	0		26
						9528	3	5	4						
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526															
09	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	1767	1	588	2	Y	1973	1966	0		28
						8784	3	14	4						
10	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	2071	1	595	2	Y	2284	2111	0	160 1	41
						8962	3	18	4						
*11	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	2027	1	583	2	Y	2090	2095	1		36
						9109	3	18	4						
*12	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	2056	1	674	2	Y	2013	2038	1		11
						8875	3	3	4						
*01	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1776	1	506	2	Y	1447	533	0	902 1	23
						6704	3	16	4						
02	13104 X	11073	-0-	-2031	-0-	1782	1	627	2	Y	1307	1310	0		20
						7222	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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	1950 X	131	-0-	-1819	-0-	8	1	3	2	Y	75	76	0	1
						37	3	83	9					
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	625	1	179	2	Y	333	305	0	6
						2703	3	6	4					
*11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	89	2	Y	174	177	1	3
						1391	3	3	4					
12	186 X	71	-0-	-115	-0-	13	1	4	2	Y	-0-	3	1	-0-
						54	3							
*01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
09	5460 X	330	-0-	-5130	-0-	10	1	3	2	Y	242	246	0	3
						51	3	266	9					
10	4619 X	217	-0-	-4402	-0-	16	1	5	2	Y	114	107	0	2
						71	3	125	9					
*11	3870 X	78	-0-	-3792	-0-	11	1	3	2	Y	14	16	1	-0-
						49	3	15	9					
*12	465 X	24	-0-	-441	-0-	3	1	1	2	Y	6	6	1	-0-
						13	3	7	9					
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	83	30	0	1
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	20	21	0	-0-
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 12876 PERF.13248 - 19108														
*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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	56	-0-	56	56	24	1	18	3	Y	13	11	1	2
						14	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-	2	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	9	1	3	2	Y	4	4	0	-0-
						47	3	4	9					
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	34	31	0	1
						31	3	37	9					
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	32	32	1	1
						35	9							
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	1	2	1	-0-
						67	3	1	9					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	1	0	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	22	22	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 #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	3270 X	1252	-0-	-2018	-0-	1	1	5	3	Y	1133	1132	0	16
						1246	9							
10	3379 X	1251	-0-	-2128	-0-	3	1	1	2	Y	1124	1041	0	20
						11	3	1236	9					
*11	2580 X	1344	-0-	-1236	-0-	31	1	9	2	Y	1056	1058	1	18
						142	3	1162	9					
*12	2635 X	1290	-0-	-1345	-0-	5	1	2	2	Y	1148	1160	1	6
						20	3	1263	9					
*01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	927	341	0	14
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	211	1	74	2	Y	819	821	0	12
						856	3	901	9					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	34	2	Y	930	929	0	13
						512	3	1	4					
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	592	553	0	11
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	659	659	1	11
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	782	789	1	4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	703	258	0	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	700	700	0	11
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510														
09	42540 X	32113	-0-	-10427	-0-	4615	1	1533	2	Y	2711	2705	0	38
						22945	3	38	4					
10	43958 X	29307	-0-	-14651	-0-	4610	1	1324	2	Y	3077	2844	0	56
						19947	3	41	4					
*11	42540 X	25963	-0-	-16577	-0-	3958	1	1138	2	Y	2773	2782	1	47
						17782	3	35	4					
*12	43958 X	30226	-0-	-13732	-0-	4629	1	1517	2	Y	3717	3745	1	19
						19984	3	7	4					
*01	41075 X	27835	-0-	-13240	-0-	4683	1	1330	2	Y	3728	1365	0	58
						17677	3	44	4					
02	21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	3447	1	1213	2	Y	2886	2900	0	44
						13961	3	8	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	4680 X	3313	-0-	-1367	-0-	536 1	118 2	Y	969	970 0			24	
10	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	1580 3	13 4	Y	1669	1597 0	35 1		61	
*11	5070 X	1838	-0-	-3232	-0-	677 1	146 2	Y	1048	1081 1			28	
*12	5239 X	2649	-0-	-2590	-0-	2020 3	13 4	Y	1158	1149 1			37	
*01	4681 X	2535	-0-	-2146	-0-	156 1	34 2	Y	944	315 0	635 1		31	
02	4228 X	3667	-0-	-561	-0-	491 3	4 4	Y	1375	1363 0			43	
						323 1	80 2	Y						
						967 3	5 4	Y						
						394 1	84 2	Y						
						1007 3	12 4	Y						
						587 1	138 2	Y						
						1409 3	20 4	Y						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
09	34680 X	13951	-0-	-20729	-0-	1898 1	629 2	Y	1793	1792 0			25	
10	27311 X	11010	-0-	-16301	-0-	9437 3	15 4	Y	1528	1418 0	107 1		28	
*11	25800 X	11103	-0-	-14697	-0-	1659 1	476 2	Y	1533	1535 1			26	
*12	15965 X	11865	-0-	-4100	-0-	7180 3	14 4	Y	1588	1606 1			8	
*01	15965 X	10139	-0-	-5826	-0-	1626 1	468 2	Y	1506	552 0	939 1		23	
02	11872 X	8442	-0-	-3430	-0-	7308 3	15 4	Y	1311	1314 0			20	
						1791 1	588 2	Y						
						7737 3	2 4	Y						
						1673 1	476 2	Y						
						6317 3	16 4	Y						
						1295 1	456 2	Y						
						5246 3	3 4	Y						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170														
09	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	1541 1	514 2	Y	1876	1860 0			27	
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	7672 3	13 4	Y	1892	1753 0	132 1		34	
*11	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	1161 1	334 2	Y	2087	2085 1			36	
*12	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	5020 3	10 4	Y	1459	1487 1			8	
*01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	972 1	280 2	Y	1256	461 0	783 1		20	
02	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	4367 3	8 4	Y	1207	1209 0			18	
						1261 1	414 2	Y						
						5450 3	2 4	Y						
						761 1	216 2	Y						
						2875 3	7 4	Y						
						1101 1	387 2	Y						
						4461 3	2 4	Y						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616													
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
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	401 1	134 2	Y		684	689 0		10
						1998 3	3 4						
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	630 1	180 2	Y		524	487 0	37 1	10
						2726 3	6 4						
*11	3000 N	3029	-0-	29	29	414 1	120 2	Y		572	572 1		10
						1863 3	3 4						
*12	5493 X	5464	-0-	-29	-0-	674 1	221 2	Y		1507	1509 1		8
						2910 3	1 4						
*01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	478 1	136 2	Y		1222	449 0	762 1	19
						1806 3	4 4						
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	751 1	264 2	Y		1009	1013 0		15
						3042 3	2 4						
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920													
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1 1		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
SPRENCER "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431													
09	870 N	58	-0-	-812	-0-	1 1	5 3	Y		47	46 0		1
						52 9							
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10 1	3 2	Y		219	201 0	15 1	4
						44 3	241 9						
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y		202	203 1		3
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	Y		420	421 1		2
						8 3	462 9						
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		241	89 0	150 1	4
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2 3	272 9	Y		247	247 0		4
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	61	1	20	2	Y	-0-			-0-
						307	3							
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	-0-			-0-
						64	3							
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	5	2 0	3 1	-0-
						62	3	6	9					-0-
02	2800 N	3713	-0-	913	913	605	1	213	2	Y	401	395 0		6
						2453	3	1	4					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	1254 X	1254 -0-	-0-	-0-	-0-	162 1	36 2	Y	523	528 0				13
10	1437 X	1437 -0-	-0-	-0-	-0-	477 3	4 4							
						183 1	40 2	Y	603	581 0	13 1			22
*11	1873 N	1873 -0-	-0-	-0-	-0-	547 3	4 4							
						299 1	65 2	Y	508	516 1				14
*12	2851 N	2851 -0-	-0-	-0-	-0-	942 3	8 4							
						514 1	128 2	Y	601	596 1				19
*01	3100 N	4630 -0-	-0-	1530	1530	1540 3	8 4							
						1058 1	226 2	Y	556	183 0	374 1			18
02	7203 X	5673 -0-	-0-	-1530	-0-	2701 3	33 4							
						1395 1	327 2	Y	505	507 0				16
						3349 3	46 4							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015														
09	3270 X	2266 -0-	-0-	-1004	-0-	321 1	107 2	Y	216	215 0				3
						1597 3	3 4							
10	3379 X	859 -0-	-0-	-2520	-0-	132 1	38 2	Y	104	98 0	7 1			2
						574 3	1 4							
*11	1680 X	1276 -0-	-0-	-404	-0-	191 1	55 2	Y	155	154 1				3
						857 3	2 4							
12	2356 X	957 -0-	-0-	-1399	-0-	135 1	44 2	Y	175	177 1				1
						585 3	193 9							
*01	2356 X	569 -0-	-0-	-1787	-0-	66 1	19 2	Y	213	78 0	133 1			3
						249 3	1 4							
02	2128 X	-0- -0-	-0-	-2128	-0-			Y	330	328 0				5
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
09	3397 X	431 -0-	-0-	-2966	-0-	6 1	2 2	Y	356	370 0				5
						31 3	392 9							
10	1953 X	77 -0-	-0-	-1876	-0-	4 1	1 2	Y	50	51 0	3 1			1
						17 3	55 9							
*11	1890 X	56 -0-	-0-	-1834	-0-	2 1	1 2	Y	39	39 1				1
						10 3	43 9							
*12	1953 X	40 -0-	-0-	-1913	-0-	2 1	1 2	Y	27	28 1				-0-
						7 3	30 9							
*01	1953 X	67 -0-	-0-	-1886	-0-	5 1	1 2	Y	40	14 0	25 1			1
						17 3	44 9							
02	1120 X	166 -0-	-0-	-954	-0-	1 1	2 3	Y	148	147 0				2
						163 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668																
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289																
09	8040 X	7006	-0-	-1034	-0-	878	1	5258	3	Y	791	802	1			178
						870	9									
10	7750 X	6887	-0-	-863	-0-	791	1	5237	3	Y	781	778	1			181
						859	9									
11	7350 X	6803	-0-	-547	-0-	788	1	5023	3	Y	902	926	1			157
						992	9									
12	7595 X	6298	-0-	-1297	-0-	769	1	4924	3	Y	550	546	1			161
						605	9									
01	7378 X	6008	-0-	-1370	-0-	790	1	4700	3	Y	471	469	1			163
						518	9									
*02	6300 X	5364	-0-	-936	-0-	719	1	4155	3	Y	445	515	1			93
						490	9									

GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769																
09	9270 X	7646	-0-	-1624	-0-	1006	1	6082	3	N	507	522	1			161
						558	9									
10	8649 X	7455	-0-	-1194	-0-	894	1	5980	3	N	528	523	1			166
						581	9									
11	8280 X	6647	-0-	-1633	-0-	819	1	5264	3	N	513	537	1			142
						564	9									
12	8401 X	6955	-0-	-1446	-0-	839	1	5436	3	N	618	574	1			186
						680	9									
01	7998 X	6412	-0-	-1586	-0-	817	1	4942	3	N	594	587	1			193
						653	9									
*02	7140 X	6101	-0-	-1039	-0-	803	1	4702	3	N	542	617	1			118
						596	9									

GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934																
09	5940 X	4954	-0-	-986	-0-	672	1	3784	3	Y	453	474	1			108
						498	9									
10	5673 X	4940	-0-	-733	-0-	604	1	3666	3	Y	609	587	1			130
						670	9									
11	5370 X	4270	-0-	-1100	-0-	552	1	3261	3	Y	415	457	1			88
						457	9									
12	5549 X	3438	-0-	-2111	-0-	464	1	2702	3	Y	247	242	1			93
						272	9									
01	5332 X	2191	-0-	-3141	-0-	315	1	1516	3	Y	327	319	1			101
						360	9									
*02	4620 X	2059	-0-	-2561	-0-	274	1	1303	3	Y	438	495	1			44
						482	9									

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	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	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	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149														
09	7440 X	2613	-0-	-4827	-0-		703	1	375	2	Y	480	469 0	11
							995	3	12	4				
10	7688 X	3509	-0-	-4179	-0-		854	1	470	2	Y	894	880 0	25
							1180	3	22	4				
11	6000 X	3279	-0-	-2721	-0-		866	1	540	2	Y	449	463 0	11
							1376	3	3	4				
12	3007 X	1798	-0-	-1209	-0-		613	1	338	2	Y	112	120 0	3
							720	3	4	4				
01	3503 X	310	-0-	-3193	-0-		4	1	2	2	Y	274	269 0	8
							3	3	301	9				
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-						Y	217	217 0	8

ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897														
09	6000 X	5592	-0-	-408	-0-		492	1	4680	3	Y	382	368 1	63
							420	9						
10	6200 X	5227	-0-	-973	-0-		457	1	4419	3	Y	319	326 1	56
							351	9						
11	5910 X	5054	-0-	-856	-0-		438	1	4088	3	Y	480	460 1	76
							528	9						
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-		389	1	4870	3	Y	569	562 1	83
							626	9						
*01	5766 X	5316	-0-	-450	-0-		324	1	4061	3	Y	846	777 1	152
							931	9						
*02	5208 X	5090	-0-	-118	-0-		332	1	4103	3	Y	595	643 1	104
							655	9						

ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
09	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-		570	1	5536	3	Y	1940	1911 1	155
							2134	9						
10	8339 X	7391	-0-	-948	-0-		516	1	5081	3	Y	1631	1669 1	117
							1794	9						
11	8070 X	7014	-0-	-1056	-0-		509	1	4836	3	Y	1517	1477 1	157
							1669	9						
12	8525 X	7776	-0-	-749	-0-		455	1	5682	3	Y	1490	1489 1	158
							1639	9						
*01	8525 X	5887	-0-	-2638	-0-		357	1	4662	3	Y	789	795 1	152
							868	9						
*02	7700 X	6893	-0-	-807	-0-		383	1	4823	3	Y	1534	1517 1	169
							1687	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	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
09	8640 X	8154	-0-	-486	-0-	638	1	6233	3	Y	1166	1160	1	123
						1283	9							
10	8184 X	8075	-0-	-109	-0-	609	1	6057	3	Y	1281	1292	1	112
						1409	9							
11	8130 X	7625	-0-	-505	-0-	605	1	5766	3	Y	1140	1112	1	140
						1254	9							
12	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	495	1	6250	3	Y	1772	1726	1	186
						1949	9							
*01	8432 X	8174	-0-	-258	-0-	544	1	5969	3	Y	1510	1438	1	258
						1661	9							
*02	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	478	1	6083	3	Y	1119	1202	1	175
						1231	9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
09	11610 X	10747	-0-	-863	-0-	848	1	8327	3	Y	1429	1428	1	129
						1572	9							
10	11408 X	9973	-0-	-1435	-0-	769	1	7664	3	Y	1400	1421	1	108
						1540	9							
11	11070 X	9115	-0-	-1955	-0-	721	1	6983	3	Y	1283	1250	1	141
						1411	9							
12	11439 X	10283	-0-	-1156	-0-	659	1	8333	3	Y	1174	1179	1	136
						1291	9							
*01	11098 X	9184	-0-	-1914	-0-	543	1	7246	3	Y	1268	1165	1	239
						1395	9							
*02	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	539	1	6814	3	Y	1118	1176	1	181
						1230	9							
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575														
09	8280 X	6309	-0-	-1971	-0-	506	1	4881	3	Y	838	830	1	89
						922	9							
10	8556 X	6157	-0-	-2399	-0-	487	1	4756	3	Y	831	843	1	77
						914	9							
11	8280 X	5871	-0-	-2409	-0-	459	1	4346	3	Y	969	935	1	111
						1066	9							
12	6851 X	6554	-0-	-297	-0-	412	1	5188	3	Y	867	872	1	106
						954	9							
*01	6510 X	5282	-0-	-1228	-0-	322	1	4202	3	Y	689	661	1	134
						758	9							
*02	5880 X	5438	-0-	-442	-0-	339	1	4249	3	Y	773	793	1	114
						850	9							
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
09	4530 X	3975	-0-	-555	-0-	318	1	2954	3	Y	639	638	1	62
						703	9							
10	4681 X	3994	-0-	-687	-0-	316	1	2916	3	Y	693	699	1	56
						762	9							
11	4170 X	3775	-0-	-395	-0-	297	1	2720	3	Y	689	669	1	76
						758	9							
12	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	238	1	2889	3	Y	632	635	1	73
						695	9							
*01	4278 X	3022	-0-	-1256	-0-	201	1	2138	3	Y	621	587	1	107
						683	9							
*02	3724 X	2186	-0-	-1538	-0-	161	1	1379	3	Y	587	615	1	79
						646	9							

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	12/19/2025	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.13150	- 19708		
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
09	15990	X	13243	-0-	-2747	-0-	572	1	10494	3	Y	1979	2076	1			95
							2177	9									
10	15717	X	13340	-0-	-2377	-0-	588	1	10370	3	Y	2165	2090	1			170
							2382	9									
11	15210	X	12305	-0-	-2905	-0-	561	1	9636	3	Y	1916	1923	1			163
							2108	9									
12	15376	X	5414	-0-	-9962	-0-	270	1	4279	3	Y	786	872	1			77
							865	9									
01	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-	77	1			-0-
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	122	113	1			9
BIG OAK B				WELL #:	6H	RRCID ->	293692	COMPL.	DATE	03/28/2025	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.13110	- 22110		
09	31350	X	22028	-0-	-9322	-0-	904	1	16827	3	Y	3906	4016	1			187
							4297	9									
10	29512	X	21551	-0-	-7961	-0-	928	1	16634	3	Y	3626	3528	1			285
							3989	9									
11	27000	X	20416	-0-	-6584	-0-	901	1	15679	3	Y	3487	3476	1			296
							3836	9									
12	25296	X	18911	-0-	-6385	-0-	888	1	14590	3	Y	3121	3111	1			306
							3433	9									
01	23870	X	19821	-0-	-4049	-0-	1298	1	14688	3	Y	3486	3458	1			334
							3835	9									
*02	15876	X	10350	-0-	-5526	-0-	974	1	7608	3	Y	1607	1827	1			114
							1768	9									
BIG OAK B				WELL #:	3H	RRCID ->	293703	COMPL.	DATE	12/18/2025	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13152	- 18262		
09	9390	X	7558	-0-	-1832	-0-	333	1	5956	3	Y	1154	1216	1			55
							1269	9									
10	9703	X	7541	-0-	-2162	-0-	342	1	5838	3	Y	1237	1195	1			97
							1361	9									
11	9270	X	7426	-0-	-1844	-0-	331	1	5507	3	Y	1444	1418	1			123
							1588	9									
12	9579	X	3509	-0-	-6070	-0-	163	1	2470	3	Y	796	841	1			78
							876	9									
01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					Y	-0-					-0-
GUEVARA A				WELL #:	4H	RRCID ->	293704	COMPL.	DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13334	PERF.13367	- 19105		
09	17010	X	13438	-0-	-3572	-0-	1059	1	11475	3	Y	822	810	1			133
							904	9									
10	17298	X	13690	-0-	-3608	-0-	1214	1	11167	3	Y	1190	1141	1			182
							1309	9									
11	15660	X	12925	-0-	-2735	-0-	1346	1	10576	3	Y	912	967	1			127
							1003	9									
12	15717	X	12978	-0-	-2739	-0-	1358	1	10608	3	Y	920	847	1			200
							1012	9									
01	14260	X	12271	-0-	-1989	-0-	1609	1	9767	3	Y	814	903	1			111
							895	9									
*02	12320	X	11278	-0-	-1042	-0-	1131	1	9502	3	Y	586	540	1			157
							645	9									
SHEPPARD A				WELL #:	2H	RRCID ->	293720	COMPL.	DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.13405	- 19070		
09	18120	X	14059	-0-	-4061	-0-	13054	3	1005	9	Y	914	899	1			148
10	17701	X	13953	-0-	-3748	-0-	12714	3	1239	9	Y	1126	1101	1			173
11	15930	X	12858	-0-	-3072	-0-	11752	3	1106	9	Y	1005	1038	1			140
12	15500	X	13043	-0-	-2457	-0-	11925	3	1118	9	Y	1016	935	1			221
01	15004	X	12014	-0-	-2990	-0-	10957	3	1057	9	Y	961	1051	1			131
*02	12796	X	11591	-0-	-1205	-0-	10632	3	959	9	Y	872	770	1			232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	20220 X	17465	-0-	-2755	-0-	936 1	14088 3	2441 9	N	2219	2447 1				196
10	19623 X	17450	-0-	-2173	-0-	1005 1	13938 3	2507 9	N	2279	2252 1				223
11	18990 X	16717	-0-	-2273	-0-	964 1	13388 3	2365 9	N	2150	2067 1				306
12	19220 X	16491	-0-	-2729	-0-	1283 1	12800 3	2408 9	N	2189	2085 1				410
01	18910 X	15827	-0-	-3083	-0-	1536 1	11930 3	2361 9	N	2146	2269 1				287
*02	16296 X	14230	-0-	-2066	-0-	1710 1	10576 3	1944 9	N	1767	1854 1				200
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065															
09	15480 X	12726	-0-	-2754	-0-	543 1	10024 3	2159 9	Y	1963	2028 1				94
10	15314 X	12958	-0-	-2356	-0-	560 1	9948 3	2450 9	Y	2227	2146 1				175
11	14160 X	11930	-0-	-2230	-0-	547 1	9434 3	1949 9	Y	1772	1797 1				150
12	13981 X	12199	-0-	-1782	-0-	617 1	10003 3	1579 9	Y	1435	1444 1				141
01	13981 X	13740	-0-	-241	-0-	974 1	10793 3	1973 9	Y	1794	1763 1				172
*02	10192 X	9111	-0-	-1081	-0-	831 1	6409 3	1871 9	Y	1701	1752 1				121
SPRENCER 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SPRENCER 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589															
09	14550 X	10226	-0-	-4324	-0-	702 1	7846 3	1678 9	Y	1525	1342 0	162 1			122
10	15035 X	10218	-0-	-4817	-0-	715 1	7530 3	1973 9	Y	1794	751 0	1035 1			130
11	13050 X	9282	-0-	-3768	-0-	605 1	6926 3	1751 9	Y	1592	1607 1				115
12	12989 X	9509	-0-	-3480	-0-	745 1	7099 3	1665 9	Y	1514	1501 1				128
01	11563 X	9416	-0-	-2147	-0-	631 1	7244 3	1541 9	Y	1401	1384 1				145
*02	9548 X	7749	-0-	-1799	-0-	527 1	5844 3	1378 9	Y	1253	1291 1				107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30060 X	21251	-0-	-8809	-0-	1350 3911	1 9	15990	3	Y	3555	3165	0	358	1	260
10	29636 X	19892	-0-	-9744	-0-	1349 3399	1 9	15144	3	Y	3090	1335	0	1797	1	218
11	26010 X	18413	-0-	-7597	-0-	1161 3232	1 9	14020	3	Y	2938	2944	1			212
12	25296 X	18576	-0-	-6720	-0-	1410 3156	1 9	14010	3	Y	2869	2839	1			242
01	23405 X	18407	-0-	-4998	-0-	1235 2697	1 9	14475	3	Y	2452	2441	1			253
*02	16268 X	14232	-0-	-2036	-0-	1001 1735	1 9	11496	3	Y	1577	1695	1			135
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240																
09	24720 X	18044	-0-	-6676	-0-	1174 3000	1 9	13870	3	Y	2727	2425	0	276	1	201
10	24397 X	16944	-0-	-7453	-0-	1176 2593	1 9	13175	3	Y	2357	1018	0	1374	1	166
11	22290 X	15466	-0-	-6824	-0-	1004 2345	1 9	12117	3	Y	2132	2144	1			154
12	21824 X	16027	-0-	-5797	-0-	1241 2540	1 9	12246	3	Y	2309	2268	1			195
01	19995 X	15786	-0-	-4209	-0-	1069 2203	1 9	12514	3	Y	2003	1991	1			207
*02	14840 X	12921	-0-	-1919	-0-	878 2006	1 9	10037	3	Y	1824	1875	1			156
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416																
09	30600 X	21649	-0-	-8951	-0-	1414 3477	1 9	16758	3	Y	3161	2815	0	341	1	231
10	29977 X	20377	-0-	-9600	-0-	1418 3025	1 9	15934	3	Y	2750	1187	0	1600	1	194
11	26340 X	18818	-0-	-7522	-0-	1222 2801	1 9	14795	3	Y	2546	2557	1			183
12	25978 X	18761	-0-	-7217	-0-	1447 2848	1 9	14466	3	Y	2589	2554	1			218
01	23684 X	19178	-0-	-4506	-0-	1263 3025	1 9	14890	3	Y	2750	2684	1			284
*02	17248 X	15932	-0-	-1316	-0-	1035 2990	1 9	11907	3	Y	2718	2769	1			233
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613																
09	13440 X	8798	-0-	-4642	-0-	609 1275	1 9	6914	3	Y	1159	1030	0	126	1	86
10	13516 X	8891	-0-	-4625	-0-	645 1417	1 9	6829	3	Y	1288	548	0	734	1	92
11	11370 X	7956	-0-	-3414	-0-	531 1345	1 9	6080	3	Y	1223	1227	1			88
12	11346 X	8533	-0-	-2813	-0-	685 1357	1 9	6491	3	Y	1234	1218	1			104
01	9982 X	8434	-0-	-1548	-0-	584 1287	1 9	6563	3	Y	1170	1153	1			121
*02	7756 X	6778	-0-	-978	-0-	469 1145	1 9	5164	3	Y	1041	1073	1			89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369																
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	83580 X	53732	-0-	-29848	-0-	46504	3	7228	9	Y	6571	5940	0	639	1	94
10	78120 X	36242	-0-	-41878	-0-	1381	1	29835	3	Y	4569	3630	0	984	1	49
						5026	9									
11	67020 X	-0-	-0-	-67020	-0-					Y	-0-					49
12	55521 X	-0-	-0-	-55521	-0-					Y	-0-					49
*01	55521 X	50576	-0-	-4945	-0-	465	1	42649	3	Y	6784	5166	0	1481	1	186
						7462	9									
*02	50834 X	50834	-0-	-0-	-0-	2582	1	42112	3	Y	5582	5209	0	485	1	74
						6140	9									
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 01/23/2026 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246																
09	81990 X	50680	-0-	-31310	-0-	40519	3	10161	9	Y	9237	8444	0	675	1	118
10	75919 X	41154	-0-	-34765	-0-	1484	1	32330	3	Y	6673	5225	0	1491	1	75
						7340	9									
11	65400 X	-0-	-0-	-65400	-0-					Y	103					178
12	61101 X	-0-	-0-	-61101	-0-					Y	-0-					178
*01	55924 X	43778	-0-	-12146	-0-	465	1	35184	3	Y	7390	5854	0	1537	1	177
						8129	9									
*02	47292 X	46978	-0-	-314	-0-	2163	1	37932	3	Y	6257	5835	0	515	1	84
						6883	9									
KRAUSE B-STRENNK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893																
09	86850 X	80058	-0-	-6792	-0-	3908	1	64201	3	Y	10863	8992	0	1791	1	228
						11949	9									
10	89745 X	76731	-0-	-13014	-0-	1457	1	62981	3	Y	11175	10842	0	443	1	118
						12293	9									
11	86850 X	64960	-0-	-21890	-0-	1196	1	53603	3	Y	9237	8316	0	947	1	92
						10161	9									
12	84909 X	61891	-0-	-23018	-0-	1413	1	50853	3	Y	8750	8379	0	427	1	36
						9625	9									
*01	82739 X	60348	-0-	-22391	-0-	1494	1	50285	3	Y	7790	7185	0	575	1	66
						8569	9									
*02	62187 X	62187	-0-	-0-	-0-	7059	1	46779	3	Y	7590	6685	0	893	1	78
						8349	9									
KRAUSE B-STRENNK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394																
09	80310 X	65573	-0-	-14737	-0-	55529	3	10044	9	Y	9131	7547	0	1552	1	193
10	82987 X	67671	-0-	-15316	-0-	1275	1	55253	3	Y	10130	9825	0	390	1	108
						11143	9									
11	80310 X	57360	-0-	-22950	-0-	1035	1	46606	3	Y	8835	7972	0	885	1	86
						9719	9									
12	69564 X	55117	-0-	-14447	-0-	1225	1	44571	3	Y	8474	8140	0	387	1	33
						9321	9									
*01	67766 X	55218	-0-	-12548	-0-	1302	1	44543	3	Y	8521	7839	0	640	1	75
						9373	9									
*02	55132 X	51321	-0-	-3811	-0-	43162	3	8159	9	Y	7417	6545	0	872	1	75

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 401

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378															
MUIR D				WELL #:		14H		RRCID -> 297883		COMPL. DATE 01/25/2026		TOTAL DEPTH 13092		PERF.12910 - 19260					
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
09	67710	X	49779	-0-	-0-	-17931	-0-	-0-	42820	3	6959	9	Y	6326	5720	0	734	1	90
10	64387	X	34008	-0-	-0-	-30379	-0-	-0-	1286	1	27937	3	Y	4350	3521	0	876	1	43
									4785	9									
11	55980	X	-0-	-0-	-0-	-55980	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	54777	X	-0-	-0-	-0-	-54777	-0-	-0-					Y	-0-					43
*01	54777	X	42144	-0-	-0-	-12633	-0-	-0-	34357	3	7787	9	Y	7079	5404	0	1525	1	193
*02	46452	X	43585	-0-	-0-	-2867	-0-	-0-	2131	1	34972	3	Y	5893	5500	0	508	1	78
									6482	9									
MUIR D				WELL #:		13H		RRCID -> 297884		COMPL. DATE 04/16/2024		TOTAL DEPTH 13072		PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELDER B				WELL #:		14H		RRCID -> 297932		COMPL. DATE 01/29/2026		TOTAL DEPTH 12135		PERF.12475 - 15798					
09	21660	X	11975	-0-	-0-	-9685	-0-	-0-	503	1	8383	3	Y	2808	2768	0	23	1	67
									3089	9									
10	22382	X	12271	-0-	-0-	-10111	-0-	-0-	533	1	8610	3	Y	2844	2794	0	71	1	46
									3128	9									
11	21660	X	10077	-0-	-0-	-11583	-0-	-0-	499	1	7178	3	Y	2182	2052	0	140	1	36
									2400	9									
12	20646	X	8999	-0-	-0-	-11647	-0-	-0-	456	1	6405	3	Y	1944	1865	0	22	1	93
									2138	9									
*01	16554	X	6313	-0-	-0-	-10241	-0-	-0-	439	1	4060	3	Y	1649	1573	0	139	1	30
									1814	9									
02	9632	X	-0-	-0-	-0-	-9632	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
MUIR D				WELL #:		10H		RRCID -> 298014		COMPL. DATE 01/20/2026		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13114 - 19480					
09	63540	X	37063	-0-	-0-	-26477	-0-	-0-	31031	3	6032	9	Y	5484	4962	0	654	1	78
10	65658	X	21650	-0-	-0-	-44008	-0-	-0-	778	1	17052	3	Y	3473	2820	0	697	1	34
									3820	9									
11	56640	X	-0-	-0-	-0-	-56640	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	56668	X	-0-	-0-	-0-	-56668	-0-	-0-					Y	-0-					34
*01	45942	X	22524	-0-	-0-	-23418	-0-	-0-	465	1	18478	3	Y	3255	2541	0	666	1	82
									3581	9									
*02	34580	X	26220	-0-	-0-	-8360	-0-	-0-	1038	1	20796	3	Y	3987	3685	0	324	1	60
									4386	9									
MUIR D				WELL #:		9H		RRCID -> 298026		COMPL. DATE 10/20/2025		TOTAL DEPTH 13002		PERF.13130 - 19499					
09	61410	X	38491	-0-	-0-	-22919	-0-	-0-	32273	3	6218	9	Y	5653	5128	0	667	1	78
10	63457	X	24692	-0-	-0-	-38765	-0-	-0-	911	1	19894	3	Y	3534	2874	0	704	1	34
									3887	9									
11	57330	X	-0-	-0-	-0-	-57330	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	57784	X	-0-	-0-	-0-	-57784	-0-	-0-					Y	-0-					34
*01	44547	X	11595	-0-	-0-	-32952	-0-	-0-	2628	1	7635	3	Y	1211	922	0	290	1	33
									1332	9									
*02	35924	X	15697	-0-	-0-	-20227	-0-	-0-	702	1	11880	3	Y	2832	2445	0	343	1	77
									3115	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 19641																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	62010 X	44060	-0-	-17950	-0-	38077	3	5983	9	Y	5439	4923	0	673	1	77
10	64077 X	31971	-0-	-32106	-0-	1193	1	26295	3	Y	4075	3241	0	868	1	43
						4483	9									
11	62010 X	-0-	-0-	-62010	-0-					Y	-0-					43
12	64077 X	-0-	-0-	-64077	-0-					Y	-0-					43
*01	52328 X	29403	-0-	-22925	-0-	465	1	24246	3	Y	4265	3308	0	890	1	110
						4692	9									
*02	41132 X	34006	-0-	-7126	-0-	1385	1	27591	3	Y	4573	4251	0	368	1	64
						5030	9									
KRAUSE B-STRENK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12700 - 24234																
09	96840 X	78459	-0-	-18381	-0-	65024	3	13435	9	Y	12214	12214	0			-0-
10	100068 X	76169	-0-	-23899	-0-	1382	1	60932	3	Y	12595	12179	0	269	1	147
						13855	9									
11	94950 X	65947	-0-	-29003	-0-	1142	1	51800	3	Y	11823	10757	0	1107	1	106
						13005	9									
12	98115 X	61220	-0-	-36895	-0-	1302	1	47898	3	Y	10927	10500	0	491	1	42
						12020	9									
*01	88660 X	66825	-0-	-21835	-0-	1555	1	53250	3	Y	10927	10052	0	821	1	96
						12020	9									
*02	62712 X	62712	-0-	-0-	-0-	52594	3	10118	9	Y	9198	8125	0	1077	1	92
BIG OAK A WELL #: 4H RRCID -> 301048 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 12839 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG OAK A WELL #: 5H RRCID -> 301049 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 12832 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG OAK A WELL #: 6H RRCID -> 301050 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 12820 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG OAK B WELL #: 7H RRCID -> 301078 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 12888 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622																	
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
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	10	9	N	9				92
10	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				92
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	1	4	N	11				103
								12	9								
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	22	9	N	20				123
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				123
02	112 N	59	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	52	3	1	4	N	5				128
								6	9								
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350																	
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	4539	3	N	270	271	1	1 8	10
								3	4	297	9						
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	1	6076	3	N	397	398	1	1 8	8
								4	4	437	9						
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	2355	3	N	172	174	1		6
								1	4	189	9						
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	4417	3	N	409	401	1	1 8	13
								4	4	450	9						
01	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	3872	3	N	467	467	1	1 8	12
								4	4	514	9						
02	6524 X	4771	-0-	-0-	-1753	-0-	-0-	746	1	3708	3	N	285	286	1	1 8	10
								3	4	314	9						
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017																	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
CROSSROADS UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 290393	COMPL.	DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH 12309	PERF.12833	- 18847		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2059	323 1 71 3	8 4 762 9	Y	693	643 0		190			
10	DLQ G-10	2521	-0-	2521	4580	284 1 1412 3	8 4 817 9	Y	743	727 0	1 8	205			
11	6077 X	1497	-0-	-4580	-0-	300 1 434 3	8 4 755 9	Y	686	774 0		117			
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	263 1 355 3	7 4 584 9	Y	531	541 0	1 8	106			
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	214 1 273 3	19 4 672 9	Y	611	580 0		137			
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	278 1 72 3	10 4 745 9	Y	677	642 0		172			
CROSSROADS UNIT				WELL #:		8H	RRCID -> 290394	COMPL.	DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH 12336	PERF.12831	- 18402		
09	DLQ G-10	1717	-0-	1717	4695	142 1 1008 3	5 4 562 9	Y	511	501 0	1 8	140			
10	DLQ G-10	892	-0-	892	5587	166 1 351 3	4 4 371 9	Y	337	384 0		93			
11	6144 X	557	-0-	-5587	-0-	202 1 183 3	3 4 169 9	Y	154	220 0	1 8	26			
12	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	247 1 478 3	5 4 403 9	Y	366	318 0	1 8	73			
01	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	246 1 483 3	7 4 509 9	Y	463	432 0		104			
02	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	162 1 1320 3	7 4 485 9	Y	441	433 0		112			
CROSSROADS UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 290400	COMPL.	DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH 12436	PERF.12801	- 16461		
09	DLQ G-10	979	-0-	979	1677	285 1 352 3	5 4 337 9	Y	306	337 0	1 8	84			
10	DLQ G-10	746	-0-	746	2423	207 1 44 3	5 4 490 9	Y	445	406 0		123			
11	100 N	1801	-0-	1701	4124	321 1 845 3	7 4 628 9	Y	571	597 0		97			
12	3100 N	1308	-0-	-1792	2332	407 1 329 3	7 4 565 9	Y	514	508 0		103			
01	3100 N	952	-0-	-2148	184	287 1 224 3	5 4 436 9	Y	396	410 0		89			
02	1177 N	993	-0-	-184	-0-	77 1 476 3	5 4 435 9	Y	395	384 0		100			
CROSSROADS UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 290483	COMPL.	DATE 12/04/2017	TOTAL	DEPTH 12295	PERF.12750	- 17097		
09	DLQ G-10	724	-0-	724	2951	51 1 397 3	6 4 270 9	Y	245	274 0		67			
10	DLQ G-10	2989	-0-	2989	5940	189 1 2303 3	10 4 487 9	Y	443	387 0	1 8	122			
11	9208 X	3268	-0-	-5940	-0-	378 1 2306 3	10 4 574 9	Y	522	554 0	1 8	89			
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	296 1 1113 3	9 4 462 9	Y	420	425 0		84			
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	35 1 53 3	49 4 222 9	Y	202	241 0		45			
02	2548 X	833	-0-	-1715	-0-	60 1 323 3	21 4 429 9	Y	390	336 0		99			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586																
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	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6471	-0-	6471	11166	219 1	5243 3	11 4	998 9	Y	907	913 0	1 8			249
10	DLQ G-10	4986	-0-	4986	16152	213 1	3911 3	8 4	854 9	Y	776	811 0				214
11	21070 X	4918	-0-	-16152	-0-	385 1	3787 3	8 4	738 9	Y	671	771 0				114
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	394 1	3392 3	8 4	532 9	Y	484	501 0				97
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	261 1	475 3	5 4	426 9	Y	387	397 0				87
02	3108 X	2545	-0-	-563	-0-	329 1	1693 3	6 4	517 9	Y	470	438 0				119

WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407																
09	DLQ G-10	2622	-0-	2622	5771	274 1	1651 3	8 4	689 9	Y	626	657 0	2 8			41
10	DLQ G-10	3070	-0-	3070	8841	294 1	1785 3	17 4	974 9	Y	885	848 0	1 8			77
11	11525 X	2684	-0-	-8841	-0-	179 1	1657 3	10 4	838 9	Y	762	791 0	1 8			47
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	185 1	1733 3	8 4	661 9	Y	601	621 0	1 8			26
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	143 1	280 3	7 4	497 9	Y	452	447 0	1 8			30
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	200 1	1100 3	16 4	626 9	Y	569	544 0	1 8			54

WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303																
09	DLQ G-10	1491	-0-	1491	3142	200 1	1161 3	2 4	128 9	Y	116	119 0				8
10	DLQ G-10	1103	-0-	1103	4245	108 1	741 3	2 4	252 9	Y	229	217 0				20
11	100 N	502	-0-	402	4647	44 1	339 3	1 4	118 9	Y	107	120 0				7
12	3100 N	651	-0-	-2449	2198	35 1	517 3	1 4	98 9	Y	89	92 0				4
01	2741 N	543	-0-	-2198	-0-	43 1	398 3	1 4	101 9	Y	92	90 0				6
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	70 1	531 3	1 4	171 9	Y	155	146 0				15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
WILLIS UNIT														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335														
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	
09	DLQ G-10	772	-0-	772	772	246 1	459 3	Y	60	56 0			4	
10	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1867	285 1	746 3	Y	57	56 0			5	
11	100 N	933	-0-	833	2700	174 1	719 3	Y	35	38 0			2	
12	3100 N	932	-0-	-2168	532	166 1	728 3	Y	34	35 0			1	
01	912 N	380	-0-	-532	-0-	173 1	185 3	Y	20	20 0			1	
02	812 N	594	-0-	-218	-0-	156 1	438 3	Y	-0-	1 0			-0-	
HALEN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224														
09	DLQ G-10	4504	-0-	4504	8537	14 1	3464 3	Y	926	917 0	1 8		45	
10	DLQ G-10	4312	-0-	4312	12849	1 1	3456 3	Y	771	783 0	1 8		32	
11	17264 X	4415	-0-	-12849	-0-	3601 3	7 4	Y	734	742 0	1 8		23	
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	807 1	3293 3	Y	789	794 0	1 8		17	
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	7 1	2912 3	Y	776	762 0	1 8		30	
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	18 1	2560 3	Y	690	683 0	1 8		36	
SANDIES CREEK A														
WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968														
09	DLQ G-10	2276	-0-	2276	4551	174 1	1332 3	Y	689	696 0			136	
10	DLQ G-10	2564	-0-	2564	7115	12 4	758 9	Y	758	740 0			154	
11	100 N	2577	-0-	2477	9592	176 1	1543 3	Y	809	799 0			164	
12	3100 N	2379	-0-	-721	8871	11 4	834 9	Y	836	850 0			150	
01	3100 N	2690	-0-	-410	8461	177 1	1498 3	Y	826	822 0			154	
02	2800 N	2018	-0-	-782	7679	12 4	890 9	Y	656	614 0			196	
SANDIES CREEK G														
WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667														
09	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4365	174 1	1410 3	Y	620	613 0			123	
10	DLQ G-10	2464	-0-	2464	6829	9 4	682 9	Y	631	626 0			128	
11	100 N	2148	-0-	2048	8877	172 1	1591 3	Y	603	609 0			122	
12	3100 N	2482	-0-	-618	8259	7 4	694 9	Y	666	668 0	1 8		119	
01	3100 N	2288	-0-	-812	7447	160 1	1317 3	Y	635	636 0			118	
02	2800 N	2110	-0-	-690	6757	8 4	663 9	Y	582	526 0			174	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANDIES CREEK H														
WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
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	DLQ G-10	2617	-0-	2617	5187	219 1	1385 3	Y	910	912	0		180	
						12 4	1001 9							
10	DLQ G-10	2896	-0-	2896	8083	244 1	1554 3	Y	990	969	0		201	
						9 4	1089 9							
11	100 N	2705	-0-	2605	10688	214 1	1462 3	Y	925	939	0		187	
						11 4	1018 9							
12	3100 N	2655	-0-	-445	10243	205 1	1593 3	Y	769	818	0		138	
						11 4	846 9							
01	3100 N	2712	-0-	-388	9855	205 1	1558 3	Y	853	832	0		159	
						11 4	938 9							
02	2800 N	2523	-0-	-277	9578	238 1	1379 3	Y	814	730	0		243	
						11 4	895 9							
COOPER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
09	DLQ G-10	1220	-0-	1220	3260	32 1	687 3	Y	451	414	0		66	
						5 4	496 9							
10	DLQ G-10	2406	-0-	2406	5666	28 1	1963 3	Y	374	394	0		46	
						4 4	411 9							
11	7397 X	1731	-0-	-5666	-0-	31 1	1100 3	Y	539	530	0		55	
						7 4	593 9							
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	32 1	2203 3	Y	410	429	0		36	
						6 4	451 9							
01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	33 1	1348 3	Y	181	200	0		17	
						3 4	199 9							
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36 1	477 3	Y	77	85	0		9	
						1 4	85 9							
SANDIES CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844														
09	DLQ G-10	2030	-0-	2030	4108	183 1	1179 3	Y	602	602	0		119	
						6 4	662 9							
10	DLQ G-10	2206	-0-	2206	6314	189 1	1353 3	Y	597	595	0		121	
						7 4	657 9							
11	100 N	2024	-0-	1924	8238	180 1	1262 3	Y	523	538	0		106	
						7 4	575 9							
12	3100 N	2143	-0-	-957	7281	181 1	1325 3	Y	572	576	0		102	
						8 4	629 9							
01	3100 N	2167	-0-	-933	6348	162 1	1386 3	Y	555	554	0		103	
						8 4	611 9							
02	2800 N	1878	-0-	-922	5426	182 1	1150 3	Y	490	447	0		146	
						7 4	539 9							
LYNCH UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410														
09	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5499	35 1	1569 3	Y	982	969	0	1 8	34	
						9 4	1080 9							
10	DLQ G-10	2910	-0-	2910	8409	30 1	1611 3	Y	1144	1145	0		33	
						11 4	1258 9							
11	DLQ G-10	2922	-0-	2922	11331	30 1	1574 3	Y	1188	1192	0		29	
						11 4	1307 9							
12	T. A.	3043	-0-	3043	14374	31 1	1594 3	Y	1279	1291	0	1 8	16	
						11 4	1407 9							
01	T. A.	3472	-0-	3472	17846	36 1	1886 3	Y	1398	1397	0		17	
						12 4	1538 9							
02	20819 X	2973	-0-	-17846	-0-	26 1	1620 3	Y	1197	1181	0		33	
						10 4	1317 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
LYNCH UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	DLQ G-10	3684	-0-	3684	7337	36 1	2767 3	2767 3	Y	793	782 0	1 8	27	
10	DLQ G-10	3270	-0-	3270	10607	9 4	872 9	872 9	Y	739	744 0	1 8	21	
11	14200 X	3593	-0-	-10607	-0-	27 1	2769 3	2769 3	Y	716	719 0	1 8	17	
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	9 4	788 9	788 9	Y	896	901 0	1 8	11	
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	34 1	3551 3	3551 3	Y	798	798 0	1 8	10	
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	10 4	986 9	986 9	Y	720	709 0	1 8	20	
						39 1	3727 3	3727 3						
						9 4	878 9	878 9						
						25 1	2746 3	2746 3						
						8 4	792 9	792 9						
COOPER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915														
09	DLQ G-10	117	-0-	117	724	7 1	13 3	13 3	Y	83	85 0		12	
10	DLQ G-10	413	-0-	413	1137	6 4	91 9	91 9	Y	323	296 0		39	
11	100 N	784	-0-	684	1821	7 4	355 9	355 9	Y	259	272 0		26	
12	3100 N	2311	-0-	-789	1032	9 1	484 3	484 3	Y	818	773 0		71	
01	2883 N	1851	-0-	-1032	-0-	6 4	285 9	285 9	Y	906	892 0		85	
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	25 1	1372 3	1372 3	Y	376	416 0		45	
						14 4	900 9	900 9						
						31 1	812 3	812 3						
						11 4	997 9	997 9						
						18 1	901 3	901 3						
						8 4	414 9	414 9						
SANDIES CREEK J														
WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914														
09	DLQ G-10	880	-0-	880	1773	445 1	364 3	364 3	Y	63	63 0		12	
10	DLQ G-10	968	-0-	968	2741	2 4	69 9	69 9	Y	48	50 0		10	
11	100 N	871	-0-	771	3512	420 1	493 3	493 3	Y	53	52 0		11	
12	3100 N	857	-0-	-2243	1269	2 4	53 9	53 9	Y	65	64 0		12	
01	1815 N	546	-0-	-1269	-0-	388 1	423 3	423 3	Y	95	89 0		18	
02	700 N	367	-0-	-333	-0-	2 4	58 9	58 9	Y	81	75 0		24	
						394 1	389 3	389 3						
						2 4	72 9	72 9						
						292 1	147 3	147 3						
						2 4	105 9	105 9						
						173 1	104 3	104 3						
						1 4	89 9	89 9						
LYNCH UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709														
09	DLQ G-10	3652	-0-	3652	7580	41 1	2850 3	2850 3	Y	685	676 0	1 8	23	
10	DLQ G-10	4573	-0-	4573	12153	7 4	754 9	754 9	Y	787	786 0	1 8	23	
11	16977 X	4824	-0-	-12153	-0-	35 1	3652 3	3652 3	Y	753	757 0	1 8	18	
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	20 4	866 9	866 9	Y	776	785 0		9	
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	35 1	3951 3	3951 3	Y	680	680 0	1 8	8	
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	10 4	828 9	828 9	Y	631	622 0		17	
						36 1	4300 3	4300 3						
						7 4	854 9	854 9						
						40 1	4363 3	4363 3						
						6 4	748 9	748 9						
						30 1	3723 3	3723 3						
						6 4	694 9	694 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 27135 750														
BOWERS UNIT //CONT.// 253162														
WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
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	
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	2126	38 1	103 3	Y	830	821	0	1 8	46	
						5 4	913 9							
10	DLQ G-10	1242	-0-	1242	3368	31 1	109 3	Y	995	984	0	1 8	56	
						7 4	1095 9							
11	5321 X	1953	-0-	-3368	-0-	41 1	487 3	Y	1289	1310	0		35	
						7 4	1418 9							
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	26 1	485 3	Y	3624	3560	0	1 8	98	
						20 4	3986 9							
01	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	46 1	665 3	Y	5795	5709	0	1 8	183	
						32 4	6375 9							
02	2800 N	6657	-0-	3857	3857	42 1	716 3	Y	5335	5234	0	1 8	283	
						30 4	5869 9							
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
09	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6310	40 1	1752 3	Y	1423	1404	0	1 8	49	
						12 4	1565 9							
10	DLQ G-10	3321	-0-	3321	9631	35 1	1734 3	Y	1399	1407	0	1 8	40	
						13 4	1539 9							
11	11204 X	1573	-0-	-9631	-0-	31 1	146 3	Y	1260	1268	0	1 8	31	
						10 4	1386 9							
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	39 1	39 3	Y	554	577	0	1 8	7	
						4 4	609 9							
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	42 1	2133 3	Y	2333	2310	0	1 8	29	
						18 4	2566 9							
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	30 1	1628 3	Y	1794	1773	0	1 8	49	
						14 4	1973 9							
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
09	DLQ G-10	6910	-0-	6910	14212	5046 3	15 4	Y	1681	1672	0	1 8	74	
						1849 9								
10	DLQ G-10	6990	-0-	6990	21202	5129 3	17 4	Y	1676	1668	0	1 8	81	
						1844 9								
11	28075 X	6873	-0-	-21202	-0-	4934 3	16 4	Y	1748	1767	0	1 8	61	
						1923 9								
12	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	5042 3	16 4	Y	1678	1702	0	1 8	36	
						1846 9								
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	2973 3	10 4	Y	1021	1025	0		32	
						1123 9								
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	4257 3	1363 9	Y	1239	1216	0		55	
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
09	DLQ G-10	4375	-0-	4375	9510	425 1	3009 3	Y	846	888	0	1 8	56	
						10 4	931 9							
10	DLQ G-10	5130	-0-	5130	14640	547 1	3284 3	Y	1169	1122	0	1 8	102	
						13 4	1286 9							
11	19328 X	4688	-0-	-14640	-0-	328 1	3251 3	Y	999	1038	0	1 8	62	
						10 4	1099 9							
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	304 1	3599 3	Y	883	906	0	1 8	38	
						9 4	971 9							
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	275 1	2158 3	Y	846	827	0	1 8	56	
						8 4	931 9							
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	319 1	2821 3	Y	743	727	0	1 8	71	
						8 4	817 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
HICKOK				WELL #:		5H	RRCID -> 294510	COMPL. DATE 04/15/2018		TOTAL	DEPTH 11311	PERF.11342 - 16450			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	DLQ G-10	5130	-0-	5130	11290	30	1 19 4	4165 916	3 9	Y	833	768	0	3 8	123
10	DLQ G-10	5059	-0-	5059	16349	28	1 22 4	3929 1080	3 9	Y	982	1050	0	3 8	52
11	22954 X	6605	-0-	-16349	-0-	37	1 21 4	5645 902	3 9	Y	820	816	0	3 8	53
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	31	1 21 4	3032 1045	3 9	Y	950	953	0	5 8	45
01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	48	1 1218 9	4136	3	Y	1107	1093	0	4 8	55
02	2856 X	1433	-0-	-1423	-0-	19	1 13 4	95 1306	3 9	Y	1187	1096	0	3 8	143
SIMMONS UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 294511	COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL	DEPTH 11581	PERF.11756 - 16500				
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	6032	85	1 16 4	1134 1036	3 9	Y	942	942	0	2 8	8
10	DLQ G-10	2884	-0-	2884	8916	127	1 16 4	1392 1349	3 9	Y	1226	1218	0	2 8	14
11	13279 X	4363	-0-	-8916	-0-	151	1 28 4	2294 1890	3 9	Y	1718	1704	0	4 8	24
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	394	1 28 4	2301 1658	3 9	Y	1507	1509	0	4 8	18
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	330	1 25 4	2035 2050	3 9	Y	1864	1860	0	3 8	19
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	65	1 24 4	2214 1915	3 9	Y	1741	1735	0	3 8	22
BOWERS UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 294514	COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL	DEPTH 10911	PERF.11017 - 18576				
09	DLQ G-10	5892	-0-	5892	12767	31	1 17 4	3681 2163	3 9	Y	1966	1960	0	1 8	109
10	DLQ G-10	6821	-0-	6821	19588	25	1 23 4	4034 2739	3 9	Y	2490	2458	0	1 8	140
11	27130 X	7542	-0-	-19588	-0-	30	1 25 4	4194 3293	3 9	Y	2994	3053	0	1 8	80
12	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	34	1 15 4	4132 1569	3 9	Y	1426	1466	0	1 8	39
01	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	39	1 10 4	4414 964	3 9	Y	876	886	0	1 8	28
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	37	1 12 4	3498 1197	3 9	Y	1088	1057	0	1 8	58
SIMMONS UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 294515	COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL	DEPTH 11489	PERF.11696 - 16466				
09	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3436	207	1 12 4	165 1268	3 9	Y	1153	1152	0	1 8	10
10	DLQ G-10	1561	-0-	1561	4997	199	1 10 4	177 1175	3 9	Y	1068	1064	0	1 8	13
11	100 N	2077	-0-	1977	6974	120	1 17 4	562 1378	3 9	Y	1253	1246	0	3 8	17
12	3100 N	1802	-0-	-1298	5676	309	1 15 4	617 861	3 9	Y	783	787	0	3 8	10
01	3100 N	1337	-0-	-1763	3913	264	1 11 4	399 663	3 9	Y	603	605	0	2 8	6
02	2800 N	597	-0-	-2203	1710	35	1 8 4	60 494	3 9	Y	449	447	0	2 8	6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SIMMONS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135														
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
09	DLQ G-10	1256	-0-	1256	2562	207 1	120 3	Y	839	838	0	1 8	7	
						6 4	923 9							
10	DLQ G-10	873	-0-	873	3435	207 1	71 3	Y	537	538	0		6	
						4 4	591 9							
11	100 N	2234	-0-	2134	5569	136 1	656 3	Y	1297	1283	0	2 8	18	
						15 4	1427 9							
12	3100 N	2531	-0-	-569	5000	378 1	468 3	Y	1516	1513	0	2 8	19	
						17 4	1668 9							
01	3100 N	2297	-0-	-803	4197	302 1	734 3	Y	1134	1139	0	2 8	12	
						14 4	1247 9							
02	2800 N	2641	-0-	-159	4038	59 1	1570 3	Y	907	905	0	2 8	12	
						14 4	998 9							
KORTH UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432														
09	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3417	8 1	1170 3	Y	545	534	0		37	
						10 4	600 9							
10	DLQ G-10	2231	-0-	2231	5648	4 1	1559 3	Y	597	600	0		34	
						11 4	657 9							
11	DLQ G-10	1951	-0-	1951	7599	11 1	1338 3	Y	537	539	0		32	
						11 4	591 9							
12	T. A.	1841	-0-	1841	9440	11 1	1180 3	Y	582	586	0		28	
						10 4	640 9							
01	T. A.	1748	-0-	1748	11188	12 1	1085 3	Y	583	567	0		44	
						10 4	641 9							
02	12738 X	1550	-0-	-11188	-0-	11 1	985 3	Y	496	489	0		51	
						8 4	546 9							
SIMMONS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084														
09	DLQ G-10	4779	-0-	4779	9024	240 1	3073 3	Y	1311	1307	0	2 8	11	
						24 4	1442 9							
10	DLQ G-10	4255	-0-	4255	13279	246 1	2348 3	Y	1492	1484	0	2 8	17	
						20 4	1641 9							
11	17473 X	4194	-0-	-13279	-0-	142 1	3200 3	Y	760	765	0	1 8	11	
						16 4	836 9							
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	218 1	1834 3	Y	824	824	0	1 8	10	
						16 4	906 9							
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	133 1	1917 3	Y	652	654	0	1 8	7	
						12 4	717 9							
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	43 1	3041 3	Y	785	781	0	1 8	10	
						17 4	864 9							
KORTH UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017														
09	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8103	12 1	3326 3	Y	784	767	0		53	
						13 4	862 9							
10	DLQ G-10	5345	-0-	5345	13448	5 1	4378 3	Y	860	864	0		49	
						16 4	946 9							
11	18177 X	4729	-0-	-13448	-0-	14 1	3812 3	Y	808	809	0		48	
						14 4	889 9							
12	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	14 1	3510 3	Y	781	791	0		38	
						13 4	859 9							
01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	15 1	3468 3	Y	848	822	0		64	
						15 4	933 9							
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	15 1	3475 3	Y	762	748	0		78	
						14 4	838 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 27135 750																	
FLEETWOOD UNIT //CONT.// 253162																	
WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255																	
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
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	472 3	12 4	1173 9	Y	1066	1053 0	1 8			36
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	446 3	7 4	580 9	Y	527	543 0	1 8			19
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	620 3	6 4	535 9	Y	486	484 0	1 8			20
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	726 3	5 4	449 9	Y	408	415 0				13
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	819 3	6 4	466 9	Y	424	419 0				18
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	284 3	5 4	426 9	Y	387	384 0				21
EMERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765																	
09 DLQ G-10		1123	-0-	1123	2390	522 3	8 4	Y	539	420 0	1 8		257				
						593 9											
10 DLQ G-10		724	-0-	724	3114	2 1	207 3	Y	462	580 0	1 8		138				
						7 4	508 9										
11	100 N	1436	-0-	1336	4450	11 1	980 3	Y	396	423 0	1 8		110				
						9 4	436 9										
12	3100 N	1486	-0-	-1614	2836	4 1	1016 3	Y	415	415 0	1 8		109				
						9 4	457 9										
01	3100 N	1489	-0-	-1611	1225	5 1	838 3	Y	577	591 0	1 8		94				
						11 4	635 9										
02	2531 N	1306	-0-	-1225	-0-	4 1	620 3	Y	610	584 0	1 8		119				
						11 4	671 9										
EMERSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554																	
09 DLQ G-10		2407	-0-	2407	4570	2028 3	7 4	Y	338	247 0	1 8		161				
						372 9											
10 DLQ G-10		3073	-0-	3073	7643	3 1	2569 3	Y	446	473 0	1 8		133				
						10 4	491 9										
11	100 N	2927	-0-	2827	10470	14 1	2280 3	Y	565	540 0	1 8		157				
						11 4	622 9										
12	3100 N	3109	-0-	9	10479	6 1	2531 3	Y	511	533 0	1 8		134				
						10 4	562 9										
01	3100 N	2701	-0-	-399	10080	7 1	2118 3	Y	514	563 0	1 8		84				
						11 4	565 9										
02	2800 N	3060	-0-	260	10340	6 1	2330 3	Y	649	605 0	1 8		127				
						10 4	714 9										
EMERSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424																	
09 DLQ G-10		629	-0-	629	1170	47 3	8 4	Y	522	355 0	1 8		249				
						574 9											
10 DLQ G-10		746	-0-	746	1916	1 1	52 3	Y	622	684 0	1 8		186				
						9 4	684 9										
11	100 N	712	-0-	612	2528	8 1	53 3	Y	585	608 0	1 8		162				
						7 4	644 9										
12	3100 N	816	-0-	-2284	244	3 1	71 3	Y	667	653 0	1 8		175				
						8 4	734 9										
01	878 N	634	-0-	-244	-0-	3 1	51 3	Y	521	609 0	1 8		86				
						7 4	573 9										
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	438	437 0	1 8		86				
						6 4	482 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 27135 750														
FLEETWOOD UNIT //CONT.// 253162														
WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117														
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	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	1595	-0-	1595	3961	33 1	843 3	Y	646	653	0		22	
						8 4	711 9							
10	DLQ G-10	881	-0-	881	4842	35 1	326 3	Y	467	472	0		17	
						6 4	514 9							
11	100 N	1117	-0-	1017	5859	35 1	689 3	Y	353	355	0		15	
						5 4	388 9							
12	3100 N	724	-0-	-2376	3483	18 1	459 3	Y	222	230	0		7	
						3 4	244 9							
01	3100 N	662	-0-	-2438	1045	23 1	454 3	Y	166	166	0		7	
						2 4	183 9							
02	1944 N	899	-0-	-1045	-0-	19 1	717 3	Y	145	144	0		8	
						3 4	160 9							
FLEETWOOD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928														
09	DLQ G-10	981	-0-	981	4527	24 1	692 3	Y	237	244	0	1 8	8	
						4 4	261 9							
10	DLQ G-10	1282	-0-	1282	5809	25 1	607 3	Y	584	571	0		21	
						8 4	642 9							
11	7067 X	1258	-0-	-5809	-0-	29 1	806 3	Y	380	385	0		16	
						5 4	418 9							
12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	14 1	689 3	Y	312	318	0		10	
						4 4	343 9							
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	18 1	612 3	Y	305	302	0		13	
						4 4	336 9							
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	14 1	523 3	Y	454	443	0		24	
						6 4	499 9							
EMERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566														
09	DLQ G-10	375	-0-	375	742	28 3	4 4	Y	312	220	0		149	
						343 9								
10	DLQ G-10	348	-0-	348	1090	24 3	4 4	Y	291	353	0		87	
						320 9								
11	100 N	369	-0-	269	1359	28 3	4 4	Y	306	308	0		85	
						337 9								
12	1870 N	511	-0-	-1359	-0-	45 3	5 4	Y	419	393	0	1 8	110	
						461 9								
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 3	3 4	Y	298	359	0		49	
						328 9								
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27 3	3 4	Y	215	222	0		42	
						237 9								
FLEETWOOD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047														
09	DLQ G-10	3662	-0-	3662	4291	29 1	2329 3	Y	1173	1147	0		40	
						14 4	1290 9							
10	DLQ G-10	2590	-0-	2590	6881	31 1	1682 3	Y	787	798	0		29	
						11 4	866 9							
11	9752 X	2871	-0-	-6881	-0-	35 1	2093 3	Y	667	668	0		28	
						9 4	734 9							
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	17 1	1555 3	Y	669	676	0		21	
						9 4	736 9							
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	25 1	1452 3	Y	728	719	0		30	
						9 4	801 9							
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	17 1	1341 3	Y	686	679	0		37	
						9 4	755 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
MANGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 296859	COMPL. DATE 11/29/2023	TOTAL DEPTH 13523	PERF. 13950	- 23493
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
09	1784948 X	29533	-0-	-1755415	-0-	1014 1	26332 3	N	1772
						238 4	1949 9		1770
10	291493 X	28722	-0-	-262771	-0-	1147 1	25364 3	N	1771
						263 4	1948 9		1799
11	35100 X	26281	-0-	-8819	-0-	1152 1	22915 3	N	1767
						270 4	1944 9		1743
12	26102 X	25811	-0-	-291	-0-	1096 1	22602 3	N	1680
						265 4	1848 9		1682
01	26102 X	25516	-0-	-586	-0-	1101 1	22044 3	N	1850
						336 4	2035 9		1853
02	23576 X	NO RPT	-0-	-23576	-0-			N	NO RPT
									49
CERLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 299384	COMPL. DATE 01/20/2025	TOTAL DEPTH 13177	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COWLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 299467	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL DEPTH 13636	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHUETZEBERG UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 299475	COMPL. DATE 02/03/2025	TOTAL DEPTH 13478	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHUETZEBERG B		WELL #:		2H	RRCID -> 299476	COMPL. DATE 01/07/2025	TOTAL DEPTH 13425	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COWLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 299552	COMPL. DATE 08/06/2024	TOTAL DEPTH 13630	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
FINN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	299553	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	13490	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FINN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	299711	COMPL. DATE	03/02/2025	TOTAL	DEPTH	13511	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COWLEY D				WELL #:	4H	RRCID ->	300070	COMPL. DATE	08/29/2024	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COWLEY C				WELL #:	3H	RRCID ->	300124	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	13264	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GULFTEX ENERGY, LLC				338751													
WFR				WELL #:	8H	RRCID ->	294123	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH	12973	PERF.	13872 - 21728			
09	14640 X	12856	-0-	-1784	-0-	1640 2098	1 9	9118	2	N	1907	2058	1				364
10	15128 X	11320	-0-	-3808	-0-	2246 2143	1 9	6931	2	N	1948	1875	1				437
11	12900 X	11265	-0-	-1635	-0-	1417 1792	1 9	8056	2	N	1629	1685	1				381
12	11687 X	10818	-0-	-869	-0-	1264 1995	1 9	7559	2	N	1814	1881	1				314
01	13578 X	11969	-0-	-1609	-0-	1309 2045	1 9	8615	2	N	1859	1708	1				465
02	12012 X	NO RPT	-0-	-12012	-0-					N	NO RPT						465

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359													
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	1219 140	1 4	19447 1154	2 9	Y	1049	1093 0	47
10	27714 X	22328	-0-	-5386	-0-	1251 130	1 4	18843 2104	2 9	Y	1913	1888 0	72
11	26190 X	21762	-0-	-4428	-0-	1254 118	1 4	18234 2156	2 9	Y	1960	1941 0	91
12	23622 X	23140	-0-	-482	-0-	1285 170	1 4	18797 2888	2 9	Y	2625	2530 0	186
01	23560 X	18675	-0-	-4885	-0-	1176 61	1 4	17423 15	2 9	Y	14		200
02	20496 X	20122	-0-	-374	-0-	1168 2457	1 9	16497	2	Y	2234	2131 0	303
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303													
09	21239 X	21239	-0-	-0-	-0-	1153 132	1 4	18392 1562	2 9	Y	1420	1474 0	74
10	22909 X	21179	-0-	-1730	-0-	1219 127	1 4	18363 1470	2 9	Y	1336	1352 0	58
11	22170 X	20454	-0-	-1716	-0-	1224 115	1 4	17811 1304	2 9	Y	1185	1177 0	66
12	22909 X	19670	-0-	-3239	-0-	1169 155	1 4	17096 1250	2 9	Y	1136	1148 0	54
01	22909 X	16793	-0-	-6116	-0-	1058 55	1 4	15677 3	2 9	Y	3		57
02	19040 X	16399	-0-	-2641	-0-	1021 956	1 9	14422	2	Y	869	876 0	50
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153													
09	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	557 64	1 4	8884 827	2 9	Y	752	803 0	72
10	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	595 62	1 4	8955 822	2 9	Y	747	744 0	75
11	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	584 55	1 4	8502 711	2 9	Y	646	660 0	61
12	10044 X	9893	-0-	-151	-0-	585 77	1 4	8557 674	2 9	Y	613	607 0	67
01	10044 X	8803	-0-	-1241	-0-	554 29	1 4	8218 2	2 9	Y	2		69
02	8680 X	8388	-0-	-292	-0-	519 540	1 9	7329	2	Y	491	494 0	66
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321													
09	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	562 64	1 4	8957 877	2 9	Y	797	821 0	49
10	11253 X	10908	-0-	-345	-0-	619 64	1 4	9319 906	2 9	Y	824	829 0	44
11	10890 X	10409	-0-	-481	-0-	611 57	1 4	8883 858	2 9	Y	780	775 0	49
12	11253 X	10565	-0-	-688	-0-	622 82	1 4	9091 770	2 9	Y	700	709 0	40
01	10912 X	9478	-0-	-1434	-0-	597 31	1 4	8848 2	2 9	Y	2		42
02	9856 X	8910	-0-	-946	-0-	552 563	1 9	7795	2	Y	512	517 0	37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873														
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	
09	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	587 1	9356 2	Y	946	987	0		42	
						67 4	1041 9							
10	11718 X	10481	-0-	-1237	-0-	594 1	8946 2	Y	799	811	0		30	
						62 4	879 9							
11	11340 X	9396	-0-	-1944	-0-	551 1	8015 2	Y	707	702	0		35	
						52 4	778 9							
12	11718 X	10457	-0-	-1261	-0-	624 1	9130 2	Y	564	574	0		25	
						83 4	620 9							
01	11718 X	9861	-0-	-1857	-0-	621 1	9205 2	Y	3				28	
						32 4	3 9							
02	10304 X	9312	-0-	-992	-0-	573 1	8092 2	Y	588	578	0		38	
						647 9								
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
09	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	562 1	8957 2	Y	820	854	0		37	
						64 4	902 9							
10	11997 X	10801	-0-	-1196	-0-	618 1	9309 2	Y	736	740	0		33	
						64 4	810 9							
11	10890 X	9556	-0-	-1334	-0-	566 1	8234 2	Y	639	640	0		32	
						53 4	703 9							
12	11005 X	10257	-0-	-748	-0-	601 1	8785 2	Y	719	716	0		35	
						80 4	791 9							
01	10850 X	8782	-0-	-2068	-0-	553 1	8197 2	Y	3				38	
						29 4	3 9							
02	9800 X	8479	-0-	-1321	-0-	516 1	7284 2	Y	617	608	0		47	
						679 9								
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010														
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	841 1	1143 2	N	425	458	0		114	
						468 9								
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	624 1	704 2	N	301	300	0		115	
						331 9								
11	1440 N	1215	-0-	-225	-0-	622 1	265 2	N	298	287	0		126	
						328 9								
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	753 1	531 2	N	412	401	0		137	
						453 9								
01	1488 N	1146	-0-	-342	-0-	531 1	262 2	N	321	324	0		134	
						353 9								
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	818 1	817 2	N	381	342	0		173	
						419 9								
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303														
09	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	604 1	9641 2	Y	777	811	0		48	
						69 4	855 9							
10	12617 X	12054	-0-	-563	-0-	681 1	10259 2	Y	948	943	0		53	
						71 4	1043 9							
11	12210 X	10738	-0-	-1472	-0-	632 1	9187 2	Y	782	784	0		51	
						59 4	860 9							
12	12462 X	11101	-0-	-1361	-0-	650 1	9506 2	Y	781	780	0		52	
						86 4	859 9							
01	12059 X	9722	-0-	-2337	-0-	612 1	9075 2	Y	3				55	
						32 4	3 9							
02	10892 X	8960	-0-	-1932	-0-	532 1	7507 2	Y	837	830	0		62	
						921 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	23	23 0		-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	8	8 0		-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1 0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 0		-0-
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479														
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	277	279 0		2
10	837 X	438	-0-	-399	-0-	12 1	122 2	303 9		N	275	274 0		3
						1 4	79 2	85 9						
11	810 X	174	-0-	-636	-0-	9 1	79 2	85 9		N	77	78 0		2
						1 4	116 2	199 9						
12	434 X	332	-0-	-102	-0-	16 1	116 2	199 9		N	181	180 0		3
						1 4	53 2	113 9						
01	434 X	174	-0-	-260	-0-	7 1	53 2	113 9		N	103	104 0		2
						1 4								
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	20	22 0		-0-
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310														
09	4440 X	1488	-0-	-2952	-0-	95 1	990 2	393 9		N	357	358 0		3
						10 4	393 9	1234 2						
10	4588 X	1752	-0-	-2836	-0-	125 1	1234 2	385 9		N	350	349 0		4
						8 4	946 2	216 9						
11	2160 X	1286	-0-	-874	-0-	109 1	946 2	216 9		N	196	196 0		4
						15 4	764 2	175 9						
12	2077 X	1054	-0-	-1023	-0-	106 1	764 2	175 9		N	159	160 0		3
						9 4	554 2	116 9						
01	2077 X	758	-0-	-1319	-0-	76 1	554 2	116 9		N	105	106 0		2
						12 4	417 2	294 9						
02	1596 X	775	-0-	-821	-0-	58 1	417 2	294 9		N	267	264 0		5
						6 4								
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497														
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	916 1	675 2	671 9		N	610	626 0		155
						671 9	840 2	827 9						
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	288 1	840 2	827 9		N	752	710 0		197
						18 4	36 2							
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	11 1	36 2			N	615	682 0		130
						677 9								
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	585	576 0		139
01	775 N	554	-0-	-221	-0-	1 1	7 2			N	496	481 0		154
						546 9								
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95 1	340 2			N	1032	996 0		190
						1135 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1082	1	561	9	N	510	658	0	123
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	726	1	528	2	N	365	405	0	83
						402	9							
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1062	1	636	2	N	348	294	0	137
						383	9							
12	3100 N	3585	-0-	485	485	1844	1	1309	2	N	393	372	0	158
						432	9							
01	3100 N	4304	-0-	1204	1689	2904	1	861	2	N	441	469	0	130
						54	4	485	9					
02	2800 N	1733	-0-	-1067	622	970	1	297	2	N	424	457	0	97
						466	9							
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760														
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1212	1	196	9	N	178	253	0	43
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1173	1	853	2	N	210	205	0	48
						231	9							
11	1230 N	697	-0-	-533	-0-	342	1	205	2	N	136	130	0	54
						150	9							
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	55	87	0	22
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	8	28	0	2
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1324	1	405	2	N	346	269	0	79
						381	9							
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582														
09	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	1233	1	1682	2	N	517	480	0	144
						569	9							
10	4123 X	3279	-0-	-844	-0-	984	1	1439	2	N	778	692	0	230
						856	9							
11	3990 X	3569	-0-	-421	-0-	1074	1	1751	2	N	676	774	0	132
						744	9							
12	4123 X	3389	-0-	-734	-0-	1183	1	1472	2	N	667	604	0	195
						734	9							
01	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	915	1	1832	2	N	670	538	0	327
						2	4	737	9					
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	1124	1	1873	2	N	614	743	0	198
						675	9							
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335														
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	9	5	1	4
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	4	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335														
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	891	1	195	2	N	75	147	1	38
						1	4	83	9					
10	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	345	1	225	2	N	594	372	1	260
						653	9							
11	900 N	554	-0-	-346	-0-	183	1	19	2	N	319	369	1	210
						1	4	351	9					
12	1209 N	392	-0-	-817	-0-	62	1	118	2	N	193	375	1	28
						212	9							
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	173			201
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	642	717	1	126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10824 - 13530														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	259 1	1858 2	N			560	539 0		44
10	2759 X	231	-0-	-2528	-0-	616 9	17 2	Y			193	223 0		14
11	2670 X	841	-0-	-1829	-0-	212 9	71 2	Y			695	694 0		15
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	4 1	765 9				252	255 0		12
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1 4	390 2	Y			4	6 0		10
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	22 1	277 9				148	151 0		7
						5 4	36 2	Y						
						2 1	289 2	Y						
						4 9	163 9							
						23 1								
						3 4								
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10769 - 13664														
09	2100 X	227	-0-	-1873	-0-	17 1	35 2	N			159	150 0		13
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	175 9					-0-	10 0		3
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	Y			363	361 0		5
						1 4	399 9							
MARATHON OIL EF LLC 525398 FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592														
09	5670 X	645	-0-	-5025	-0-	261 1	343 3	Y			25	187 1		173
10	279 X	88	-0-	-191	-0-	13 4	28 9				19			192
11	16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-	44 1	23 4	Y						
12	16554 X	68	-0-	-16486	-0-	21 9				Y	-0-			192
01	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-	26 1	32 3	Y			6			198
02	DLQ G-10	3404	-0-	3404	3404	3 4	7 9			Y	-0-			198
						980 1	2048 3	Y			331	384 1		145
						12 4	364 9							
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218
10	3100 N	7739	-0-	4639	4639	2668 1	4850 3	Y			190			408
11	3000 N	9486	-0-	6486	11125	12 4	209 9							
12	3100 N	6422	-0-	3322	14447	2096 1	7162 3	Y			207	383 1		232
01	19486 X	5039	-0-	-14447	-0-	228 9					261	389 1		104
02	DLQ G-10	11159	-0-	11159	11159	2179 1	3956 3	Y			102			206
						287 9								
						1705 1	3222 3	Y						
						112 9	8844 3	Y			131	191 1		146
						2171 1								
						144 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	285756	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12676	PERF.12905 - 16703
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
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	427 1	1705 3	Y	231	227	0		15
						26 4	254 9						
10	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	1491 1	5246 3	Y	334	336	0		13
						72 4	367 9						
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1113 1	4557 3	Y	321	322	0		12
						59 4	353 9						
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	728 1	2052 3	Y	300	297	0		15
						43 4	330 9						
01	4650 X	4593	-0-	-57	-0-	945 1	3211 3	Y	349	342	0		22
						53 4	384 9						
02	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	426 1	1370 3	Y	366	366	0		22
						9 4	403 9						

BLACKJACK UNIT D				WELL #:	2H	RRCID ->	285757	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12858 - 16553
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	502 1	2005 3	Y	403	382	0		26
						31 4	443 9						
10	2883 X	774	-0-	-2109	-0-	126 1	443 3	Y	181	200	0		7
						6 4	199 9						
11	1170 X	78	-0-	-1092	-0-	6 1	26 3	Y	42	47	0		2
						46 9							
12	3069 X	244	-0-	-2825	-0-	9 1	25 3	Y	190	182	0		10
						1 4	209 9						
*01	3069 X	268	-0-	-2801	-0-	41 1	139 3	Y	78	83	0		5
						2 4	86 9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	0		-0-

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	1H	RRCID ->	285856	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.13327 - 18702
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54				54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				54

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	2H	RRCID ->	285862	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	13316	PERF.13540 - 17952
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				90

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	3H	RRCID ->	285863	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.13428 - 16607
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
ANN FRIAR THOMAS																	
		WELL #:		5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					129
10	15 N	-0-	15	-0-	-0-		15	4			Y	-0-					129
11	30 N	-0-	23	-7	-0-		23	4			Y	-0-					129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-					129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
ANN FRIAR THOMAS																	
		WELL #:		6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
BLACKJACK UNIT 'B'																	
		WELL #:		1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT 'B'																	
		WELL #:		2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181							
09	750 N	438	-0-	-312	-0-		67	1	266	3	Y	92	97	0			6
							4	4	101	9							
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-	6	0			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		153	1	628	3	Y	304	293	0			11
							8	4	334	9							
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-		155	1	436	3	Y	277	274	0			14
							9	4	305	9							
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-		4	1	15	3	Y	198	199	0			13
							218	9									
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54		1	1	3	3	Y	45	55	0			3
							50	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC														
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194														
M	ALLOW 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
09	2670 X	1604	-0-	-1066	-0-	267	1	1065	3	Y	233	227	0	15
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	16	4	256	9	Y	131	141	0	5
11	2220 X	960	-0-	-1260	-0-	595	1	2093	3	Y	108	109	0	4
12	2232 X	1286	-0-	-946	-0-	29	4	144	9	Y	160	156	0	8
01	2852 X	803	-0-	-2049	-0-	163	1	669	3	Y	91	93	0	6
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	9	4	119	9	Y	13	18	0	1
						286	1	807	3	Y				
						17	4	176	9	Y				
						158	1	536	3	Y				
						9	4	100	9	Y				
						1	3	14	9	Y				
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	7080 X	4875	-0-	-2205	-0-	944	1	3766	3	Y	97	92	0	6
10	7316 X	5628	-0-	-1688	-0-	58	4	107	9	Y	67	70	0	3
11	7080 X	752	-0-	-6328	-0-	1217	1	4279	3	Y	82	82	0	3
12	5053 X	399	-0-	-4654	-0-	58	4	74	9	Y	54	54	0	3
01	5642 X	69	-0-	-5573	-0-	129	1	526	3	Y	58	57	0	4
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	7	4	90	9	Y	11	14	0	1
						88	1	247	3	Y				
						5	4	59	9	Y				
						1	1	4	3	Y				
						64	9			Y				
						1	3	12	9	Y				
HAMILTON														
WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272														
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1512	1	75	3	Y	102	107	0	16
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	444	4	112	9	Y	57	60	0	13
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	379	1	188	3	Y	202	199	0	16
12	2201 X	1005	-0-	-1196	-0-	166	4	63	9	Y	120	124	0	12
01	2201 X	343	-0-	-1858	-0-	390	1	271	3	Y	51	48	0	15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	32	4	222	9	Y	-0-			15
						580	1	241	3	Y				
						52	4	132	9	Y				
						185	1	80	3	Y				
						22	4	56	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398															
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:		1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL		DEPTH 12787		PERF.12896 - 18643					
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
09		4860 X	4406	-0-	-454	-0-		-0-			780	1	3113	3	Y	423	414	0		27	
											48	4	465	9							
10		5022 X	4355	-0-	-667	-0-		-0-			900	1	3164	3	Y	225	243	0		9	
											43	4	248	9							
11		3960 X	2131	-0-	-1829	-0-		-0-			389	1	1591	3	Y	118	123	0		4	
											21	4	130	9							
12		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-		-0-							Y	-0-	4	0		-0-	
01		4557 X	754	-0-	-3803	-0-		-0-			157	1	534	3	Y	49	46	0		3	
											9	4	54	9							
02	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	1490		1490			303	1	974	3	Y	188	180	0		11	
											6	4	207	9							

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:		2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL		DEPTH 12780		PERF.12896 - 18541					
09		2070 X	1438	-0-	-632	-0-		-0-			234	1	935	3	Y	232	228	0		15	
											14	4	255	9							
10		1891 X	1879	-0-	-12	-0-		-0-			332	1	1166	3	Y	332	334	0		13	
											16	4	365	9							
11		1740 X	851	-0-	-889	-0-		-0-			135	1	551	3	Y	144	152	0		5	
											7	4	158	9							
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		-0-							Y	-0-	5	0		-0-	
01		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-		-0-			403	1	1369	3	Y	102	95	0		7	
											23	4	112	9							
02	DLQ	G-10	498	-0-	498	498		498			88	1	283	3	Y	114	114	0		7	
											2	4	125	9							

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:		3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL		DEPTH 12764		PERF.12945 - 18761					
09		1020 X	70	-0-	-950	-0-		-0-			1	1	6	3	Y	57	57	0		4	
											63	9									
10		14 X	-0-	-0-	-14	-0-		-0-							Y	1	5	0		-0-	
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:		4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL		DEPTH 12649		PERF.13082 - 19175					
09		2850 X	2518	-0-	-332	-0-		-0-			410	1	1635	3	Y	407	408	0		26	
											25	4	448	9							
10		2945 X	2830	-0-	-115	-0-		-0-			526	1	1851	3	Y	389	400	0		15	
											25	4	428	9							
11		2880 X	2546	-0-	-334	-0-		-0-			406	1	1660	3	Y	416	415	0		16	
											22	4	458	9							
12		2976 X	2690	-0-	-286	-0-		-0-			547	1	1544	3	Y	515	505	0		26	
											32	4	567	9							
01		2976 X	2849	-0-	-127	-0-		-0-			526	1	1789	3	Y	458	455	0		29	
											30	4	504	9							
02	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	2954		2954			563	1	1809	3	Y	518	516	0		31	
											12	4	570	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738	
								PERF.13129 - 19207	
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
09	16920 X	7083	-0-	-9837	-0-	1402 1	5595 3	Y	-0-
						86 4			
10	13454 X	10089	-0-	-3365	-0-	2207 1	7763 3	Y	-0-
						106 4	13 9		
11	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	1765 1	7226 3	Y	1
						94 4	28 9		
12	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	5116 1	14429 3	Y	2
						299 4	48 9		
01	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	4916 1	16714 3	Y	2
						277 4	40 9		
02	DLQ G-10	21940	-0-	21940	21940	5167 1	16595 3	Y	4
						108 4	70 9		

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616	
								PERF.13109 - 19223	
09	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	1216 1	4852 3	Y	43
						75 4	739 9		
10	7037 X	6050	-0-	-987	-0-	1176 1	4135 3	Y	24
						56 4	683 9		
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	891 1	3650 3	Y	22
						47 4	648 9		
12	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	1661 1	4683 3	Y	33
						97 4	730 9		
01	7099 X	6924	-0-	-175	-0-	1425 1	4843 3	Y	34
						80 4	576 9		
02	DLQ G-10	5995	-0-	5995	5995	1267 1	4070 3	Y	34
						27 4	631 9		

HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769	
								PERF.12927 - 18691	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351	
								PERF.13812 - 17827	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308	
								PERF.13585 - 18147	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON															27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398															//CONT.// 525398														
WELL #: 4H															RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908														
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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
HENDERSON																													
WELL #: 5H															RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
HENDERSON																													
WELL #: 6H															RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112														
09	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	1266	1	1573	3	Y	284	286	1				136												
						86	4	312	9																				
10	3906 X	2711	-0-	-1195	-0-	1078	1	1185	3	Y	337	315	1				158												
						77	4	371	9																				
11	3780 X	2592	-0-	-1188	-0-	1105	1	973	3	Y	384	154	1				388												
						92	4	422	9																				
12	3906 X	2840	-0-	-1066	-0-	1109	1	1108	3	Y	467	609	1				246												
						109	4	514	9																				
01	3720 X	2431	-0-	-1289	-0-	1038	1	844	3	Y	419	381	1				284												
						88	4	461	9																				
02	DLQ G-10	2078	-0-	2078	2078	1225	1	301	3	Y	429	345	1				368												
						80	4	472	9																				
HENDERSON																													
WELL #: 7H															RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924														
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	1004	1	1247	3	Y	1059	1165	1				506												
						68	4	1165	9																				
10	4061 X	2899	-0-	-1162	-0-	875	1	962	3	Y	908	988	1				426												
						63	4	999	9																				
11	3930 X	2340	-0-	-1590	-0-	868	1	764	3	Y	578	414	1				590												
						72	4	636	9																				
12	4061 X	2270	-0-	-1791	-0-	883	1	882	3	Y	380	770	1				200												
						87	4	418	9																				
01	4061 X	1859	-0-	-2202	-0-	819	1	666	3	Y	276	289	1				187												
						70	4	304	9																				
02	DLQ G-10	1066	-0-	1066	1066	691	1	170	3	Y	145	207	1				125												
						45	4	160	9																				
HENDERSON																													
WELL #: 8H															RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053														
09	2430 X	2377	-0-	-53	-0-	939	1	1166	3	Y	189	198	1				90												
						64	4	208	9																				
10	2945 X	2240	-0-	-705	-0-	902	1	991	3	Y	256	226	1				120												
						65	4	282	9																				
11	2850 X	2166	-0-	-684	-0-	979	1	862	3	Y	222	117	1				225												
						81	4	244	9																				
12	2945 X	2397	-0-	-548	-0-	980	1	979	3	Y	310	372	1				163												
						97	4	341	9																				
01	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	918	1	746	3	Y	299	260	1				202												
						78	4	329	9																				
02	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	1096	1	270	3	Y	304	245	1				261												
						71	4	334	9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
HENDERSON			WELL #:		9H	RRCID	-> 285998	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13264	PERF.13696	- 18049		
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
09	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	907 1	1127 3	62 4	307 9	Y	279	260 1			133
10	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	846 1	930 3	61 4	308 9	Y	280	282 1			131
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	854 1	753 3	71 4	274 9	Y	249	128 1			252
12	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	859 1	859 3	85 4	409 9	Y	372	428 1			196
01	2480 X	1881	-0-	-599	-0-	810 1	659 3	69 4	343 9	Y	312	297 1			211
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	1640	959 1	236 3	62 4	383 9	Y	348	260 1			299
HENDERSON			WELL #:		10H	RRCID	-> 285999	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13231	PERF.13641	- 18148		
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	520 1	646 3	35 4	85 9	Y	77	114 1			37
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	734 1	807 3	53 4	101 9	Y	92	86 1			43
11	1740 N	1109	-0-	-631	-0-	527 1	464 3	44 4	74 9	Y	67	42 1			68
12	1333 N	332	-0-	-1001	-0-	158 1	158 3	16 4		Y	-0-	68 1			-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LESKE-LOTT UNIT			WELL #:		8H	RRCID	-> 286005	COMPL.	DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH 13382	PERF.13364	- 18318		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
MCCOY UNIT A			WELL #:		2H	RRCID	-> 286007	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.12510	- 16943		
09	2730 X	1208	-0-	-1522	-0-	723 1	36 3	212 4	237 9	Y	215	256 0			34
10	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	961 1	476 3	420 4	520 9	Y	473	402 0			105
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1820 1	1264 3	148 4	664 9	Y	604	662 0			47
12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	1475 1	613 3	132 4	704 9	Y	640	622 0			65
01	2356 N	1163	-0-	-1193	-0-	536 1	233 3	64 4	330 9	Y	300	276 0			89
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 12098	PERF.12554 - 19981				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09 10	T. A.	-0- 758	-0- -0-	-0- 758	-0- 758			Y	-0-		-0-
11	T. A.	223	-0-	223	981	382 1	189 3	Y	18	14 0	4
12	T. A.	99	-0-	99	1080	167 4	20 9	Y	3	7 0	-0-
01	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	124 1	86 3	Y	3	11 0	1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	10 4	3 9	Y	12		-0-
						57 1	24 3	Y	-0-	1 0	-0-
						5 4	13 9	Y	-0-		-0-
SHINER UNIT C											
				WELL #: 1H	RRCID -> 286009	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12781 - 19616			
09 10	30 N	-0- 24	-0- -0-	-30 -7	-0- -0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	13 3	Y	8	8 0	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 9	12 3	Y	8	8 0	-0-
*01	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	7 3	Y	2	2 0	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9	7 3	Y	8	8 0	-0-
								Y	-0-		-0-
THOMAS DUHON UNIT											
				WELL #: 1H	RRCID -> 286010	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 12866	PERF.13400 - 18301			
09 10	30 N	-0- 26	-0- -0-	-30 -0-	-0- -0-			Y	-0-		135
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 4		Y	-0-		135
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 4		Y	-0-		135
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-		135
02	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 4		Y	-0-		135
	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
LESKE-LOTT UNIT											
				WELL #: 2H	RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL DEPTH 13174	PERF.13643 - 18282			
09 10	0 X	-0- 0	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0- 0	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0- 0	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0- 0	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LESKE-LOTT UNIT											
				WELL #: 3H	RRCID -> 286279	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 13166	PERF.13835 - 18307			
09 10	450 X	-0- 0	-0- -0-	-450 -465	-0- -0-			Y	-0-		21
11	465 X	-0- 0	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		21
12	0 X	-0- 0	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		21
01	0 X	-0- 0	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398															
DEWBRE-JOHNSON UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13334	- 17192					
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	
09	720 N	213	-0-	-507	-0-			2	1	211	3	N	-0-					135	
10	713 N	169	-0-	-544	-0-			1	1	168	3	N	-0-					135	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-			4	1	449	3	N	-0-					135	
								1	4										
12	217 N	119	-0-	-98	-0-			1	1	117	3	N	1					136	
								1	9										
01	155 N	152	-0-	-3	-0-			2	1	150	3	N	-0-					136	
02	420 N	106	-0-	-314	-0-			1	1	103	3	N	2					138	
								2	9										
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 286290	COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL	DEPTH	13326	PERF.13165	- 18406					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
WYCHE				WELL #:		1H	RRCID -> 286291	COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL	DEPTH	13118	PERF.13664	- 16460					
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-			873	1	1084	3	Y	152	140	1			73	
								59	4	167	9								
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-			953	1	1047	3	Y	196	177	1			92	
								68	4	216	9								
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-			1025	1	903	3	Y	245	90	1			247	
								85	4	270	9								
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-			929	1	928	3	Y	336	406	1			177	
								92	4	370	9								
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			751	1	611	3	Y	267	263	1			181	
								64	4	294	9								
02	DLQ G-10	229	-0-	229	229			35	1	9	3	Y	166	204	1			143	
								2	4	183	9								
TURNBULL UNIT B				WELL #:		2H	RRCID -> 286292	COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL	DEPTH	11492	PERF.11570	- 16673					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 286321	COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13708	- 18333					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	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												
SHINER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287429	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.13136 - 21748							
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
09	6180 X	2797	-0-	-3383	-0-	121 1	2057 3	101 4	518 9	Y	471	565 1				192
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					192
11	6210 X	3588	-0-	-2622	-0-	207 1	2181 3	420 4	780 9	Y	709	577 1				324
12	6417 X	2500	-0-	-3917	-0-	125 1	1813 3	65 4	497 9	Y	452	572 1				204
01	6417 X	3113	-0-	-3304	-0-	200 1	2095 3	206 4	612 9	Y	556	384 1				376
02	DLQ G-10	3123	-0-	3123	3123	237 1	1957 3	248 4	681 9	Y	619	770 1				225

GREIVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287440	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL	DEPTH 13077	PERF.13061 - 23226							
09	10020 X	9308	-0-	-712	-0-	5301 1	3129 3	57 4	821 9	Y	746	757 1				350
10	10509 X	9261	-0-	-1248	-0-	5443 1	2925 3	71 4	822 9	Y	747	749 1				348
11	10170 X	3885	-0-	-6285	-0-	2506 1	1018 3	32 4	329 9	Y	299	360 1				287
12	10509 X	5826	-0-	-4683	-0-	1732 1	3371 3	121 4	602 9	Y	547	366 1				468
01	10230 X	7154	-0-	-3076	-0-	3898 1	2415 3	68 4	773 9	Y	703	730 1				441
02	DLQ G-10	8580	-0-	8580	8580	4969 1	2831 3	135 4	645 9	Y	586	572 1				455

MIXON		WELL #:		1H	RRCID -> 287513	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL	DEPTH 12578	PERF.13194 - 21024							
09	3390 X	2739	-0-	-651	-0-	1003 1	756 3	14 4	966 9	Y	878	749 1				347
10	3503 X	1802	-0-	-1701	-0-	705 1	444 3	11 4	642 9	Y	584	569 1				362
11	3390 X	2325	-0-	-1065	-0-	812 1	855 3	27 4	631 9	Y	574	386 1				550
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	410 1	1737 3	62 4	963 9	Y	875	963 1				462
01	3038 X	521	-0-	-2517	-0-	242 1	19 3	1 4	259 9	Y	235	338 1				359
02	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	106 1	46 3	2 4	989 9	Y	899	768 1				490

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288013	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL	DEPTH 13161	PERF.13558 - 18336							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 288014	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL	DEPTH 13131	PERF.13434 - 18901							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
COMANCHE				WELL #:	1H	RRCID ->	288396	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.13105	- 23718	
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	
09	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	3417	1	5679	3	Y	547	522	1	135	
						442	4	602	9						
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	1812	1	4057	3	Y	728	642	1	221	
						277	4	801	9						
11	10350 X	7220	-0-	-3130	-0-	2231	1	4135	3	Y	589	619	1	191	
						206	4	648	9						
12	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	4103	1	9621	3	Y	814	756	1	249	
						453	4	895	9						
01	10695 X	6302	-0-	-4393	-0-	2186	1	3229	3	Y	572	616	1	205	
						258	4	629	9						
02	DLQ G-10	4428	-0-	4428	4428	1938	1	1616	3	Y	508	549	1	164	
						315	4	559	9						

HEMBY UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	288628	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL	DEPTH	12827	PERF.12852	- 18545	
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	112	110	0	7	
						2	4	123	9						
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	153	3	Y	-0-	7	0	-0-	
						2	4								
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	44	3	Y	-0-			-0-	
						1	4								
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288733	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	12967	PERF.13159	- 18710	
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	454	459	1	8	
						499	9								
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	816	803	1	21	
						1	4	898	9						
11	840 X	155	-0-	-685	-0-	1	1	14	3	Y	127	144	1	4	
						140	9								
12	868 X	521	-0-	-347	-0-	6	1	119	3	Y	359	345	1	18	
						1	4	395	9						
01	1023 X	215	-0-	-808	-0-	6	1	85	3	Y	112	125	1	5	
						1	4	123	9						
02	DLQ G-10	174	-0-	174	174	8	1	112	3	Y	48	51	1	2	
						1	4	53	9						

GOS				WELL #:	1H	RRCID ->	288748	COMPL. DATE	03/04/2022	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.14089	- 23702	
09	19560 X	2105	-0-	-17455	-0-	1108	1	406	3	N	537	567	1	208	
						591	9								
10	20212 X	8671	-0-	-11541	-0-	1283	1	5996	3	N	1265	1146	1	327	
						1392	9								
11	19560 X	3796	-0-	-15764	-0-	1234	1	1636	3	N	842	770	1	399	
						926	9								
12	12431 X	11033	-0-	-1398	-0-	731	1	9075	3	N	1115	1164	1	350	
						1227	9								
01	8680 X	1495	-0-	-7185	-0-	555	1	430	3	N	464	734	1	80	
						510	9								
02	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	1120	1	9355	3	N	1252	1143	1	189	
						1377	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
DRELLEK UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 288784		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL		DEPTH 13275		PERF.13070 - 21603		
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	
09	7620 X	6093	-0-	-1527	-0-		974	1	4456	3	Y	603	600	1		225	
							663	9									
10	7874 X	4659	-0-	-3215	-0-		797	1	3344	3	Y	471	535	1		161	
							518	9									
11	6750 X	3694	-0-	-3056	-0-		757	1	2237	3	Y	636	530	1		267	
							700	9									
12	6975 X	3490	-0-	-3485	-0-		783	1	2044	3	Y	603	630	1		240	
							663	9									
01	6975 X	1465	-0-	-5510	-0-		523	1	483	3	Y	417	421	1		236	
							459	9									
02	DLQ G-10	3413	-0-	3413	3413		696	1	2026	3	Y	628	598	1		266	
							691	9									
FRANCES				WELL #:		1H		RRCID -> 288791		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL		DEPTH 13022		PERF.13265 - 21389	
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-		66	1	4479	3	N	569	705	1		419	
							626	9									
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-		102	1	1948	3	N	329	564	1		184	
							362	9									
11	8520 X	4091	-0-	-4429	-0-		243	1	2946	3	N	820	761	1		243	
							902	9									
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-						N	-0-				243	
01	8804 X	899	-0-	-7905	-0-		64	1	501	3	N	304				547	
							334	9									
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-						N	38	195	1		390	
HEMBY UNIT B				WELL #:		501H		RRCID -> 288925		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL		DEPTH 12755		PERF.12841 - 18575	
09	14B2 EXT	785	-0-	785	3346		116	1	461	3	Y	183	200	0		12	
							7	4	201	9							
10	5497 X	2151	-0-	-3346	-0-		392	1	1378	3	Y	329	328	0		13	
							19	4	362	9							
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		269	1	1101	3	Y	211	216	0		8	
							14	4	232	9							
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		377	1	1064	3	Y	351	341	0		18	
							22	4	386	9							
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		299	1	1016	3	Y	244	246	0		16	
							17	4	268	9							
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		339	1	1089	3	Y	337	333	0		20	
							7	4	371	9							
DAVENPORT UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 289124		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL		DEPTH 11674		PERF.12073 - 15994	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	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														
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*08	T. A.	286	-0-	286	286			9 1		98 3	Y	162		161 0			1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	286			1 4		178 9	Y	-0-		1 0			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	286						Y	-0-					-0-	
11	286 X	-0-	-0-	-286	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PFEIFER UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL	DEPTH 11547	PERF.11929 - 16752						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	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						
*08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-			224 1		329 3	Y	1387		1379 0			30	
								10 4		1526 9								
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-			155 1		289 3	Y	854		864 0			20	
								7 4		939 9								
*10	1457 N	1086	-0-	-371	-0-			64 1		121 3	Y	818		817 0			21	
								1 4		900 9								
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						Y	-0-		21 0			-0-	
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-					-0-	
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	73	-0-	73	73			2 1		8 3	Y	57		56 0			1	
								63 9										

TURNBULL UNIT A				WELL #:		11H	RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL	DEPTH 11343	PERF.11515 - 15437						
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-			3 1		13 3	Y	276		266 0			10	
								304 9										
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-			78 1		364 3	Y	162		167 0			5	
								2 4		178 9								
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-			47 1		218 3	Y	138		139 0			4	
								1 4		152 9								
12	341 N	126	-0-	-215	-0-			22 1		97 3	Y	5		9 0			-0-	
								1 4		6 9								
*01	620 N	130	-0-	-490	-0-			22 1		100 3	Y	5		5 0			-0-	
								2 4		6 9								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BUEHRING UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289133	COMPL. DATE 09/25/2020		TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12125 - 17254						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	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										
TURNBULL UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-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				
*08	T. A.	76	-0-	76	76	7	1	68 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		-0-
*11	76 X	-0-	-0-	-76	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #: 501H	RRCID -> 289286	COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352				
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	184	1	4599 3	Y	283	283 1	5
						22	4	311 9				
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	134	1	3277 3	Y	349	345 1	9
						17	4	384 9				
11	4140 X	2847	-0-	-1293	-0-	109	1	2265 3	Y	418	415 1	12
						13	4	460 9				
12	5301 X	3273	-0-	-2028	-0-	147	1	2676 3	Y	392	384 1	20
						19	4	431 9				
01	5301 X	2862	-0-	-2439	-0-	146	1	2222 3	Y	426	427 1	19
						25	4	469 9				
02	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2428	134	1	1883 3	Y	355	360 1	14
						20	4	391 9				

TURNBULL UNIT A				WELL #: 10H	RRCID -> 289308	COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593				
*09	1140 X	597	-0-	-543	-0-	80	1	378 3	Y	114	117 0	4
						14	4	125 9				
10	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	177	1	821 3	Y	353	345 0	12
						5	4	388 9				
11	1650 X	722	-0-	-928	-0-	91	1	419 3	Y	191	197 0	6
						2	4	210 9				
12	1705 X	1353	-0-	-352	-0-	186	1	824 3	Y	303	300 0	9
						10	4	333 9				
01	1705 X	959	-0-	-746	-0-	140	1	639 3	Y	150	155 0	4
						15	4	165 9				
02	DLQ G-10	189	-0-	189	189	18	1	84 3	Y	79	80 0	3
						87	9					

TURNBULL UNIT H				WELL #: 14H	RRCID -> 289311	COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002				
*09	3000 N	9434	-0-	6434	6434	1577	1	7432 3	Y	141	141 0	5
						270	4	155 9				
10	3100 N	99	-0-	-3001	3433	2	1	11 3	Y	78	80 0	3
						86	9					
11	3000 N	529	-0-	-2471	962	12	1	56 3	Y	419	410 0	12
						461	9					
*12	1091 X	129	-0-	-962	-0-	2	1	10 3	Y	106	115 0	3
						117	9					
01	587 X	587	-0-	-0-	-0-	10	1	44 3	Y	484	474 0	13
						1	4	532 9				
02	DLQ G-10	265	-0-	265	265	4	1	20 3	Y	219	224 0	8
						241	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
TURNBULL UNIT G				WELL #:	15H	RRCID ->	289312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11500	-	18032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-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		
09	3000 N	6884	-0-	3884	3884	219 1	5467 3	Y	1065	1047	1					18	
						26 4	1172 9										
10	3100 N	9038	-0-	5938	9822	295 1	7218 3	Y	1353	1336	1					35	
						37 4	1488 9										
11	3000 N	5042	-0-	2042	11864	182 1	3791 3	Y	952	959	1					28	
						22 4	1047 9										
12	16078 X	4214	-0-	-11864	-0-	181 1	3302 3	Y	644	640	1					32	
						23 4	708 9										
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	116 1	1774 3	Y	366	382	1					16	
						20 4	403 9										
02	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1127	6 1	87 3	Y	939	919	1					36	
						1 4	1033 9										
MAD KING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13471	-	21536		
09	6450 X	4734	-0-	-1716	-0-	766 1	3508 3	Y	418	637	1					156	
						460 9											
10	8153 X	5153	-0-	-3000	-0-	873 1	3664 3	Y	560	524	1					192	
						616 9											
11	7890 X	3543	-0-	-4347	-0-	756 1	2235 3	Y	502	483	1					211	
						552 9											
12	8153 X	3805	-0-	-4348	-0-	936 1	2443 3	Y	387	448	1					150	
						426 9											
01	7068 X	1608	-0-	-5460	-0-	653 1	602 3	Y	321	289	1					182	
						353 9											
02	DLQ G-10	4071	-0-	4071	4071	908 1	2643 3	Y	473	454	1					201	
						520 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
HENDERSON				WELL #:	17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13854	-	18875		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
HENDERSON				WELL #:	16H	RRCID ->	291490	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.13944	-	18941		
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		921	1	1144	3	Y	-0-	86	1	-0-	
								62	4								
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-		816	1	897	3	Y	-0-			-0-	
								59	4								
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-						Y	-0-			-0-	
12	1860	N	866	-0-	-994	-0-		413	1	412	3	Y	-0-			-0-	
								41	4								
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-		824	1	670	3	Y	90	29	1	61	
								70	4								
02	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	1333		1004	1	247	3	Y	15	63	1	13	
								65	4								
SHINER-SCULLY SA				WELL #:	1H	RRCID ->	292564	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL	DEPTH	12463	PERF.13211	-	20409		
09	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-		2111	1	6727	3	Y	931	905	1	232	
								171	4	1024	9						
10	7533	X	5600	-0-	-1933	-0-		1264	1	3148	3	Y	984	967	1	249	
								106	4	1082	9						
11	7290	X	5629	-0-	-1661	-0-		1433	1	3001	3	Y	976	889	1	336	
								121	4	1074	9						
12	8463	X	6241	-0-	-2222	-0-		1486	1	3361	3	Y	1122	1136	1	322	
								160	4	1234	9						
01	8463	X	5419	-0-	-3044	-0-		1115	1	3297	3	Y	760	803	1	279	
								171	4	836	9						
02	DLQ	G-10	6405	-0-	6405	6405		1871	1	3375	3	Y	673	685	1	267	
								419	4	740	9						
SCULLY SA1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293175	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.13211	-	20409		
09	9570	X	8178	-0-	-1392	-0-		1531	1	4880	3	Y	1494	1419	1	373	
								124	4	1643	9						
10	9455	X	8178	-0-	-1277	-0-		1855	1	4623	3	Y	1404	1421	1	356	
								156	4	1544	9						
11	8820	X	7331	-0-	-1489	-0-		1846	1	3864	3	Y	1332	1229	1	459	
								156	4	1465	9						
12	8928	X	6960	-0-	-1968	-0-		1771	1	4004	3	Y	904	968	1	395	
								191	4	994	9						
01	8494	X	5494	-0-	-3000	-0-		1072	1	3169	3	Y	989	1021	1	363	
								165	4	1088	9						
02	DLQ	G-10	6485	-0-	6485	6485		1673	1	3019	3	Y	1290	1141	1	512	
								374	4	1419	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCULLY SA2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11010 X	9352	-0-	-1658	-0-	1793	1	5716	3	Y	1544	1488	1	385
						145	4	1698	9					
10	10819 X	9725	-0-	-1094	-0-	2237	1	5574	3	Y	1569	1557	1	397
						188	4	1726	9					
11	10350 X	9052	-0-	-1298	-0-	2259	1	4729	3	Y	1703	1513	1	587
						191	4	1873	9					
12	10695 X	8478	-0-	-2217	-0-	1914	1	4327	3	Y	1846	1839	1	594
						206	4	2031	9					
01	9982 X	7182	-0-	-2800	-0-	1351	1	3994	3	Y	1481	1531	1	544
						208	4	1629	9					
02	DLQ G-10	8606	-0-	8606	8606	2224	1	4013	3	Y	1701	1570	1	675
						498	4	1871	9					
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	13380 X	5929	-0-	-7451	-0-	1565	1	2079	3	Y	1902	1725	1	468
						193	4	2092	9					
10	13826 X	10223	-0-	-3603	-0-	3435	1	4298	3	Y	1858	1762	1	564
						446	4	2044	9					
11	13380 X	9114	-0-	-4266	-0-	3167	1	3597	3	Y	1932	1868	1	628
						225	4	2125	9					
12	12524 X	6785	-0-	-5739	-0-	1389	1	2722	3	Y	2308	2230	1	706
						135	4	2539	9					
01	10230 X	5876	-0-	-4354	-0-	1944	1	1999	3	Y	1570	1714	1	562
						206	4	1727	9					
02	DLQ G-10	5875	-0-	5875	5875	2518	1	1233	3	Y	1595	1641	1	516
						369	4	1755	9					
CHEER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 294352 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12785 - 21632														
09	13470 X	4567	-0-	-8903	-0-	1158	1	1537	3	Y	1572	1539	1	387
						143	4	1729	9					
10	12493 X	4158	-0-	-8335	-0-	1351	1	1689	3	Y	857	984	1	260
						175	4	943	9					
11	9210 X	3815	-0-	-5395	-0-	1242	1	1409	3	Y	978	920	1	318
						88	4	1076	9					
12	8401 X	5831	-0-	-2570	-0-	1536	1	3010	3	Y	1032	1034	1	316
						150	4	1135	9					
01	6541 X	2708	-0-	-3833	-0-	900	1	928	3	Y	714	774	1	256
						95	4	785	9					
02	DLQ G-10	3141	-0-	3141	3141	1358	1	665	3	Y	835	821	1	270
						199	4	919	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #: 502H		RRCID -> 294409		COMPL. DATE 11/20/2023		TOTAL DEPTH 12167		PERF.12278 - 17592					
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	
*08	2108 N	1392	-0-	-716	-0-	76	1 4	789	3 9	Y	469	472	0			3	
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-	11		516		Y	-0-	3	0			-0-	
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-	
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 294772		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12248		PERF.12217 - 17769					
*08	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	114	1 4	1183	3 9	Y	492	493	0			3	
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	17		541		Y	-0-					-0-	
10	1736 N	613	-0-	-1123	-0-	132	1 4	1419	3 9	Y	491	490	0			4	
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	7		540		Y	-0-					-0-	
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	46	1 4	441	3 9	Y	114	117	0			1	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	1		125		Y	-0-	1	0			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 294883		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 11679		PERF.12056 - 19820					
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	0			-0-	
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-	
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-	
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-	
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TURNBULL UNIT E				WELL #: 1H		RRCID -> 294884		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11412 - 18562					
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-	
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1 9	4	3	Y	48	46	0			2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TURNBULL UNIT E				WELL #: 3H		RRCID -> 294885		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11459 - 18595					
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-	
10	1240 N	32	-0-	-1208	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1 9	4	3	Y	41	40	0			1	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	45				Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
GILLEY UNIT				WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12493 - 17711				
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
09	7410 X	3121	-0-	-4289	-0-			648	1	1989	3	Y	321	321	0	22
								131	4	353	9					
10	7657 X	3238	-0-	-4419	-0-			648	1	2228	3	Y	257	258	0	21
								79	4	283	9					
11	4770 X	2845	-0-	-1925	-0-			637	1	1950	3	Y	223	230	0	14
								13	4	245	9					
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-			1635	1	4796	3	Y	478	460	0	32
								40	4	526	9					
01	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-			1771	1	4189	3	Y	562	559	0	35
								135	4	618	9					
02	DLQ G-10	6080	-0-	6080	6080			1668	1	3854	3	Y	411	408	0	38
								106	4	452	9					

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA				WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11359		PERF.11799 - 20999				
*09	3030 X	1883	-0-	-1147	-0-			248	1	1167	3	Y	387	383	0	14
								42	4	426	9					
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-			401	1	1868	3	Y	705	696	0	23
								11	4	776	9					
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-			498	1	2288	3	Y	1029	1022	0	30
								9	4	1132	9					
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-			273	1	1209	3	Y	882	887	0	25
								14	4	970	9					
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-			408	1	1868	3	Y	767	771	0	21
								45	4	844	9					
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083			128	1	602	3	Y	318	327	0	12
								3	4	350	9					

TURNBULL UNIT B-C 12H PSA				WELL #: 12H		RRCID -> 294892		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11858 - 18598				
09	1620 X	15	-0-	-1605	-0-			1	3	14	9	Y	13	15	0	-0-
10	1519 X	1245	-0-	-274	-0-			150	1	700	3	Y	355	343	0	12
								4	4	391	9					
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-			278	1	1279	3	Y	397	397	0	12
								5	4	437	9					
12	527 X	427	-0-	-100	-0-			57	1	254	3	Y	103	112	0	3
								3	4	113	9					
01	1240 X	116	-0-	-1124	-0-			2	1	8	3	Y	96	96	0	3
								106	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2	5	0	-0-

TURNBULL UNIT B-C 10H PSA				WELL #: 10H		RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11272		PERF.11805 - 20213				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	3000 X	1364	-0-	-1636	-0-	150	1	705	3	Y	439	425 0	16
						26	4	483	9				
10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	438	1	2040	3	Y	605	601 0	20
						12	4	666	9				
11	2910 X	2059	-0-	-851	-0-	317	1	1455	3	Y	255	268 0	7
						6	4	281	9				
12	2511 X	389	-0-	-2122	-0-	61	1	268	3	Y	52	58 0	1
						3	4	57	9				
01	3162 X	282	-0-	-2880	-0-	15	1	67	3	Y	180	176 0	5
						2	4	198	9				
02 DLQ	G-10	156	-0-	156	156	9	1	42	3	Y	95	96 0	4
						105	9						
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404													
*09	3180 X	2918	-0-	-262	-0-	370	1	1742	3	Y	675	676 0	25
						63	4	743	9				
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	393	1	1828	3	Y	659	662 0	22
						11	4	725	9				
11	3780 X	2851	-0-	-929	-0-	374	1	1718	3	Y	684	686 0	20
						7	4	752	9				
12	3906 X	1565	-0-	-2341	-0-	217	1	961	3	Y	342	352 0	10
						11	4	376	9				
01	3906 X	2458	-0-	-1448	-0-	315	1	1441	3	Y	607	600 0	17
						34	4	668	9				
02 DLQ	G-10	1469	-0-	1469	1469	200	1	944	3	Y	291	297 0	11
						5	4	320	9				
TURNBULL UNIT H-G PSA WELL #: 1H RRCID -> 294896 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11780 - 16646													
*09	3180 X	186	-0-	-2994	-0-	6	1	30	3	Y	135	153 0	5
						1	4	149	9				
10	2697 X	1412	-0-	-1285	-0-	120	1	556	3	Y	666	649 0	22
						3	4	733	9				
11	3660 X	1904	-0-	-1756	-0-	237	1	1088	3	Y	523	530 0	15
						4	4	575	9				
12	3782 X	1543	-0-	-2239	-0-	194	1	859	3	Y	436	439 0	12
						10	4	480	9				
01	3782 X	1889	-0-	-1893	-0-	242	1	1107	3	Y	467	466 0	13
						26	4	514	9				
02 DLQ	G-10	1503	-0-	1503	1503	149	1	704	3	Y	587	577 0	23
						4	4	646	9				
TURNBULL UNIT H WELL #: 3H RRCID -> 294900 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 18452													
09	2610 X	699	-0-	-1911	-0-	32	1	152	3	Y	463	458 0	17
						6	4	509	9				
10	2077 X	1639	-0-	-438	-0-	206	1	961	3	Y	424	427 0	14
						6	4	466	9				
11	1500 X	1332	-0-	-168	-0-	169	1	778	3	Y	347	351 0	10
						3	4	382	9				
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	335	1	1481	3	Y	333	334 0	9
						17	4	366	9				
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	292	1	1334	3	Y	329	329 0	9
						32	4	362	9				
02 DLQ	G-10	2011	-0-	2011	2011	311	1	1466	3	Y	206	207 0	8
						7	4	227	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
TURNBULL UNIT H				WELL #:	5H	RRCID ->	294901	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11649	PERF.11701 - 17528		
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	* EOM BALANCE
*09	5730 X	1113	-0-	-4617	-0-		152	1	718	3	Y	197	204	0	7
							26	4	217	9					
10	4929 X	3655	-0-	-1274	-0-		543	1	2526	3	Y	519	509	0	17
							15	4	571	9					
11	4470 X	3819	-0-	-651	-0-		557	1	2559	3	Y	630	629	0	18
							10	4	693	9					
12	4619 X	3564	-0-	-1055	-0-		528	1	2337	3	Y	611	612	0	17
							27	4	672	9					
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		585	1	2675	3	Y	691	689	0	19
							64	4	760	9					
02 DLQ	G-10	2729	-0-	2729	2729		395	1	1863	3	Y	420	423	0	16
							9	4	462	9					

TURNBULL UNIT H				WELL #:	4H	RRCID ->	294902	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11606	PERF.11610 - 18037		
*09	4350 X	2008	-0-	-2342	-0-		268	1	1263	3	Y	392	395	0	14
							46	4	431	9					
10	4495 X	3256	-0-	-1239	-0-		429	1	1998	3	Y	743	732	0	25
							12	4	817	9					
11	4140 X	2969	-0-	-1171	-0-		400	1	1840	3	Y	656	662	0	19
							7	4	722	9					
12	4278 X	2992	-0-	-1286	-0-		416	1	1841	3	Y	649	650	0	18
							21	4	714	9					
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-		562	1	2571	3	Y	778	775	0	21
							61	4	856	9					
02 DLQ	G-10	3286	-0-	3286	3286		451	1	2125	3	Y	635	632	0	24
							11	4	699	9					

GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	294905	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.12026 - 16303		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	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		
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	20	0	-0-	
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			-0-	
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-	
12	3813 X	472	-0-	-3341	-0-		8	1	60	3	Y	367	357	0	10
							404	9							
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	10	0	-0-	
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294907	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.11996 - 15045		
09	2640 X	1285	-0-	-1355	-0-		103	1	702	3	Y	434	437	0	6
							3	4	477	9					
10	2976 X	1413	-0-	-1563	-0-		115	1	794	3	Y	455	454	0	7
							3	4	501	9					
11	2880 X	1238	-0-	-1642	-0-		81	1	651	3	Y	457	452	0	12
							3	4	503	9					
12	2976 X	2062	-0-	-914	-0-		155	1	1104	3	Y	724	716	0	20
							7	4	796	9					
*01	1426 X	413	-0-	-1013	-0-		4	1	25	3	Y	349	362	0	7
							384	9							
02 DLQ	G-10	421	-0-	421	421		28	1	168	3	Y	197	195	0	9
							8	4	217	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H													CNTY: KARNES	
WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	5280 X	3255	-0-	-2025	-0-	404 1	1902 3	69 4	880 9	Y	800	790 0		29
10	5828 X	5604	-0-	-224	-0-	824 1	3836 3	23 4	921 9	Y	837	838 0		28
11	5640 X	4989	-0-	-651	-0-	726 1	3335 3	13 4	915 9	Y	832	836 0		24
12	5828 X	4784	-0-	-1044	-0-	688 1	3044 3	36 4	1016 9	Y	924	922 0		26
01	5611 X	5248	-0-	-363	-0-	741 1	3391 3	81 4	1035 9	Y	941	941 0		26
02 DLQ G-10		4195	-0-	4195	4195	589 1	2774 3	14 4	818 9	Y	744	741 0		29
TURNBULL UNIT H WELL #: 2H RRCID -> 294909 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942														
*09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	868 1	4089 3	149 4	1164 9	Y	1058	1050 0		39
10	6727 X	5645	-0-	-1082	-0-	849 1	3952 3	24 4	820 9	Y	745	759 0		25
11	6510 X	5662	-0-	-848	-0-	789 1	3624 3	14 4	1235 9	Y	1123	1115 0		33
12	6727 X	4949	-0-	-1778	-0-	708 1	3131 3	37 4	1073 9	Y	975	980 0		28
01	6510 X	4143	-0-	-2367	-0-	555 1	2537 3	61 4	990 9	Y	900	903 0		25
02 DLQ G-10		7518	-0-	7518	7518	1070 1	5039 3	25 4	1384 9	Y	1258	1235 0		48
TURNBULL UNIT D WELL #: 15H RRCID -> 294911 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309														
*09	13200 X	13013	-0-	-187	-0-	1823 1	8590 3	312 4	2288 9	Y	2080	2015 0		76
10	12927 X	5205	-0-	-7722	-0-	475 1	2209 3	13 4	2508 9	Y	2280	2280 0		76
11	11550 X	4669	-0-	-6881	-0-	377 1	1731 3	7 4	2554 9	Y	2322	2330 0		68
12	13454 X	4231	-0-	-9223	-0-	355 1	1568 3	18 4	2290 9	Y	2082	2091 0		59
01	13454 X	3507	-0-	-9947	-0-	282 1	1290 3	31 4	1904 9	Y	1731	1743 0		47
02 DLQ G-10		3254	-0-	3254	3254	307 1	1447 3	7 4	1493 9	Y	1357	1352 0		52
TURNBULL UNIT D WELL #: 502H RRCID -> 294912 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250														
*09	4020 X	3034	-0-	-986	-0-	452 1	2129 3	77 4	376 9	Y	342	338 0		12
10	4154 X	2261	-0-	-1893	-0-	339 1	1578 3	10 4	334 9	Y	304	306 0		10
11	4020 X	25	-0-	-3995	-0-	1 3	24 9			Y	22	31 0		1
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
01	3131 X	211	-0-	-2920	-0-	15 1	71 3	2 4	123 9	Y	112	109 0		3
02 DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	186 1	876 3	4 4	282 9	Y	256	249 0		10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
TURNBULL UNIT G				WELL #:	1H	RRCID ->	294913	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11415	PERF.11722 - 17058					
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
*09	5190 X	3933	-0-	-1257	-0-			577	1 99 4	2718	3 539 9	Y	490	488	0			18
10	4712 X	4059	-0-	-653	-0-			574	1 16 4	2673	3 796 9	Y	724	718	0			24
11	4560 X	3268	-0-	-1292	-0-			493	1 9 4	2265	3 501 9	Y	455	466	0			13
12	4712 X	3286	-0-	-1426	-0-			520	1 27 4	2299	3 440 9	Y	400	402	0			11
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-			666	1 73 4	3048	3 559 9	Y	508	505	0			14
02 DLQ G-10		3564	-0-	3564		3564		527	1 13 4	2484	3 540 9	Y	491	486	0			19
TURNBULL UNIT G																		
				WELL #:	2H	RRCID ->	294914	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11404	PERF.11734 - 17260					
*09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-			478	1 82 4	2254	3 532 9	Y	484	481	0			18
10	3441 X	1995	-0-	-1446	-0-			268	1 8 4	1246	3 473 9	Y	430	434	0			14
11	3480 X	327	-0-	-3153	-0-			49	1 1 4	225	3 52 9	Y	47	60	0			1
12	3596 X	1785	-0-	-1811	-0-			165	1 9 4	731	3 880 9	Y	800	778	0			23
01	3596 X	1297	-0-	-2299	-0-			178	1 19 4	815	3 285 9	Y	259	275	0			7
02 DLQ G-10		1327	-0-	1327		1327		125	1 3 4	588	3 611 9	Y	555	541	0			21
TURNBULL UNIT G																		
				WELL #:	4H	RRCID ->	294915	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11398	PERF.11723 - 17536					
09	2820 X	118	-0-	-2702	-0-			1	1 111 9	6	3	Y	101	120	0			4
10	2914 X	803	-0-	-2111	-0-			82	1 2 4	383	3 336 9	Y	305	299	0			10
11	2820 X	2287	-0-	-533	-0-			291	1 5 4	1336	3 655 9	Y	595	588	0			17
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-			519	1 27 4	2294	3 469 9	Y	426	431	0			12
01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-			892	1 98 4	4081	3 186 9	Y	169	176	0			5
02 DLQ G-10		2691	-0-	2691		2691		448	1 11 4	2110	3 122 9	Y	111	112	0			4
TURNBULL UNIT H																		
				WELL #:	1H	RRCID ->	294916	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL	DEPTH	11718	PERF.11647 - 18982					
*09	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-			1221	1 209 4	5752	3 1657 9	Y	1506	1495	0			55
10	8494 X	8100	-0-	-394	-0-			1029	1 29 4	4789	3 2253 9	Y	2048	2035	0			68
11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-			999	1 18 4	4591	3 2789 9	Y	2535	2529	0			74
12	9145 X	5153	-0-	-3992	-0-			678	1 35 4	3000	3 1440 9	Y	1309	1346	0			37
01	9145 X	4198	-0-	-4947	-0-			555	1 61 4	2541	3 1041 9	Y	946	957	0			26
02 DLQ G-10		8620	-0-	8620		8620		1204	1 29 4	5670	3 1717 9	Y	1561	1527	0			60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	294970	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.11786 - 18726
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	CODE	BALANCE
*08	1736 X	241	-0-	-1495	-0-	14 1	148 3	Y	70	70	0		-0-
						2 4	77 9						
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	117 1	1256 3	Y	887	879	0		8
						6 4	976 9						
10	1643 X	1557	-0-	-86	-0-	92 1	884 3	Y	526	530	0		4
						2 4	579 9						
11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	91 1	788 3	Y	505	504	0		5
						5 4	556 9						
12	2449 X	435	-0-	-2014	-0-	29 1	209 3	Y	177	181	0		1
						2 4	195 9						
01	2449 X	26	-0-	-2423	-0-	1 3	25 9	Y	23	24	0		-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TURNBULL UNIT G				WELL #:	3H	RRCID ->	295170	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11406	PERF.11720 - 17448
*09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	638 1	3007 3	Y	834	826	0		30
						109 4	917 9						
10	4278 X	3697	-0-	-581	-0-	495 1	2301 3	Y	806	809	0		27
						14 4	887 9						
11	3750 X	3318	-0-	-432	-0-	443 1	2034 3	Y	757	762	0		22
						8 4	833 9						
12	4836 X	2687	-0-	-2149	-0-	369 1	1633 3	Y	605	610	0		17
						19 4	666 9						
01	4836 X	3320	-0-	-1516	-0-	450 1	2058 3	Y	694	692	0		19
						49 4	763 9						
02 DLQ	G-10	2893	-0-	2893	2893	395 1	1862 3	Y	570	567	0		22
						9 4	627 9						

R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295187	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL	DEPTH	12177	PERF.12489 - 17502
09	3060 X	2025	-0-	-1035	-0-	329 1	1010 3	Y	564	556	0		39
						66 4	620 9						
10	3162 X	1640	-0-	-1522	-0-	235 1	809 3	Y	515	511	0		43
						29 4	567 9						
11	3060 X	270	-0-	-2790	-0-	30 1	92 3	Y	134	169	0		8
						1 4	147 9						
12	2945 X	26	-0-	-2919	-0-	1 1	2 3	Y	21	28	0		1
						23 9							
01	2263 X	44	-0-	-2219	-0-	1 1	3 3	Y	36	35	0		2
						40 9							
02 DLQ	G-10	25	-0-	25	25	1 1	2 3	Y	20	20	0		2
						22 9							

BEST-FENNER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295620	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.11965 - 18998
*08	2201 X	224	-0-	-1977	-0-	19 1	199 3	Y	3	3	0		-0-
						3 4	3 9						
09	1710 X	250	-0-	-1460	-0-	20 1	216 3	Y	12	12	0		-0-
						1 4	13 9						
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	22 1	206 3	Y	15	15	0		-0-
						1 4	17 9						
11	210 X	104	-0-	-106	-0-	9 1	74 3	Y	19	19	0		-0-
						21 9							
12	248 X	182	-0-	-66	-0-	20 1	146 3	Y	14	14	0		-0-
						1 4	15 9						
01	248 X	215	-0-	-33	-0-	21 1	173 3	Y	18	18	0		-0-
						1 4	20 9						
02 DLQ	G-10	86	-0-	86	86	7 1	61 3	Y	16	16	0		-0-
						18 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-FENNER UNIT														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 6H RRCID -> 295623 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12041 - 18800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	8246 X	6297	-0-	-1949	-0-	396 1	4116 3	Y	1570	1575 0	1 1	10		
09	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	58 4	1727 9	Y	2007	2000 0		17		
10	7688 X	6768	-0-	-920	-0-	464 1	4984 3	Y	1978	1979 0		16		
11	7440 X	7042	-0-	-398	-0-	24 4	2208 9	Y	1932	1930 0		18		
12	7936 X	6589	-0-	-1347	-0-	433 1	4148 3	Y	1623	1628 0		13		
01	7936 X	1862	-0-	-6074	-0-	11 4	2176 9	Y	1518	1522 0		9		
02 DLQ G-10	2423	-0-	2423	2423	2423	508 1	4380 3	Y	1958	1948 0		19		
						29 4	2125 9	Y						
						1 4	2154 9	Y						
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015														
*08	8153 X	5326	-0-	-2827	-0-	342 1	3558 3	Y	1251	1258 0	1 1	8		
09	7620 X	4869	-0-	-2751	-0-	50 4	1376 9	Y	1530	1525 0		13		
10	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	270 1	2902 3	Y	2157	2152 0		18		
11	7620 X	6365	-0-	-1255	-0-	14 4	1683 9	Y	1785	1786 0		17		
12	7564 X	6515	-0-	-1049	-0-	541 1	5190 3	Y	1764	1767 0		14		
01	8122 X	4027	-0-	-4095	-0-	14 4	2373 9	Y	1166	1173 0		7		
02 DLQ G-10	5160	-0-	5160	5160	5160	455 1	3920 3	Y	1550	1542 0		15		
						26 4	1964 9	Y						
						556 1	3981 3	Y						
						38 4	1940 9	Y						
						295 1	2437 3	Y						
						12 4	1283 9	Y						
						371 1	3068 3	Y						
						16 4	1705 9	Y						
HEMBY UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 295928 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13252 - 20301														
09	12090 X	7922	-0-	-4168	-0-	1352 1	5394 3	Y	994	1003 0		64		
10	12493 X	8014	-0-	-4479	-0-	83 4	1093 9	Y	1230	1246 0		48		
11	9090 X	6659	-0-	-2431	-0-	1459 1	5132 3	Y	1301	1300 0		49		
12	9393 X	9279	-0-	-114	-0-	70 4	1353 9	Y	1873	1828 0		94		
01	9393 X	9146	-0-	-247	-0-	1016 1	4158 3	Y	1691	1676 0		109		
02 DLQ G-10	9732	-0-	9732	9732	9732	54 4	1431 9	Y	1878	1876 0		111		
						1861 1	5249 3	Y						
						109 4	2060 9	Y						
						1635 1	5559 3	Y						
						92 4	1860 9	Y						
						1811 1	5817 3	Y						
						38 4	2066 9	Y						
DIRECT-ROBERT-GROSS SA WELL #: 1H RRCID -> 295934 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12532 - 18603														
09	12330 X	10349	-0-	-1981	-0-	1140 1	7738 3	Y	1312	1368 0		18		
10	12741 X	12119	-0-	-622	-0-	28 4	1443 9	Y	1747	1739 0		26		
11	12330 X	11735	-0-	-595	-0-	1285 1	8883 3	Y	2924	2871 0		79		
12	12741 X	8875	-0-	-3866	-0-	29 4	1922 9	Y	1818	1847 0		50		
*01	12741 X	10605	-0-	-2136	-0-	938 1	7543 3	Y	1889	1902 0		37		
02 DLQ G-10	8995	-0-	8995	8995	8995	38 4	3216 9	Y	1570	1536 0		71		
						839 1	5998 3	Y						
						38 4	2000 9	Y						
						1062 1	7345 3	Y						
						120 4	2078 9	Y						
						986 1	5994 3	Y						
						288 4	1727 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
HEMBY UNIT B				WELL #:	5H	RRCID	-> 295968	COMPL.	DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12874 - 20559
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
09	10980 X	7469	-0-	-3511	-0-	1277	1	5095	3	Y	926	936 0	60
						78	4	1019	9				
10	11222 X	7931	-0-	-3291	-0-	1466	1	5156	3	Y	1126	1142 0	44
						70	4	1239	9				
11	7950 X	7008	-0-	-942	-0-	1126	1	4608	3	Y	1104	1107 0	41
						60	4	1214	9				
12	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1847	1	5208	3	Y	1412	1382 0	71
						108	4	1553	9				
01	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	1564	1	5316	3	Y	1228	1220 0	79
						88	4	1351	9				
02	DLQ G-10	8456	-0-	8456	8456	1659	1	5328	3	Y	1304	1306 0	77
						35	4	1434	9				

SHINER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 296133	COMPL.	DATE 02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12724 - 23365
09	23940 X	20611	-0-	-3329	-0-	44	1	17994	3	Y	2333	2301 0	115
						7	4	2566	9				
10	24738 X	16459	-0-	-8279	-0-	44	1	13915	3	Y	2268	2267 0	116
						5	4	2495	9				
11	23940 X	9532	-0-	-14408	-0-	27	1	7132	3	Y	2154	2156 0	114
						4	4	2369	9				
12	23653 X	8613	-0-	-15040	-0-	34	1	6385	3	Y	1994	1975 0	133
						1	4	2193	9				
01	22134 X	7789	-0-	-14345	-0-	24	1	5550	3	Y	2011	2063 0	81
						3	4	2212	9				
02	DLQ G-10	5067	-0-	5067	5067	12	1	3759	3	Y	1177	1221 0	37
						1	4	1295	9				

ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 296140	COMPL.	DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12401 - 16626
*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				
*10	9083 X	8932	-0-	-151	-0-	2237	1	4239	3	Y	2185	2175 0	57
						52	4	2404	9				
11	8550 X	7359	-0-	-1191	-0-	1700	1	3567	3	Y	1866	1882 0	41
						39	4	2053	9				
12	8618 X	7761	-0-	-857	-0-	1073	1	3593	3	Y	2776	2749 0	68
						41	4	3054	9				
01	8990 X	6766	-0-	-2224	-0-	1047	1	3595	3	Y	1878	1913 0	33
						58	4	2066	9				
02	DLQ G-10	6142	-0-	6142	6142	861	1	3201	3	Y	1846	1831 0	48
						49	4	2031	9				

CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 296162	COMPL.	DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.12313 - 19558
*08	19902 X	15439	-0-	-4463	-0-	4529	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				
*10	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	4721	1	8946	3	Y	4242	4210 0	111
						110	4	4666	9				
11	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	3961	1	8313	3	Y	3854	3880 0	85
						90	4	4239	9				
12	15438 X	15046	-0-	-392	-0-	2258	1	7562	3	Y	4673	4643 0	115
						86	4	5140	9				
01	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	3734	1	12820	3	Y	3328	3384 0	59
						208	4	3661	9				
02	DLQ G-10	12078	-0-	12078	12078	1853	1	6883	3	Y	2942	2925 0	76
						106	4	3236	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11910 - 17505														
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
09	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	3248	1	22040	3	Y	5389	5323	0	73
						81	4	5928	9					
10	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	3366	1	23279	3	Y	4257	4266	0	64
						77	4	4683	9					
11	24930 X	24558	-0-	-372	-0-	2274	1	18295	3	Y	3543	3511	0	96
						92	4	3897	9					
12	32333 X	23799	-0-	-8534	-0-	2469	1	17645	3	Y	3248	3254	0	90
						112	4	3573	9					
*01	32333 X	20067	-0-	-12266	-0-	2081	1	14390	3	Y	3056	3086	0	60
						234	4	3362	9					
02	DLQ G-10	19235	-0-	19235	19235	2182	1	13267	3	Y	2862	2792	0	130
						638	4	3148	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11954 - 17213														
09	34320 X	23006	-0-	-11314	-0-	2554	1	17331	3	Y	2780	2831	0	38
						63	4	3058	9					
10	35464 X	22730	-0-	-12734	-0-	2494	1	17247	3	Y	2665	2663	0	40
						57	4	2932	9					
11	29610 X	19081	-0-	-10529	-0-	1851	1	14888	3	Y	2061	2045	0	56
						75	4	2267	9					
12	29016 X	22000	-0-	-7016	-0-	2337	1	16701	3	Y	2596	2580	0	72
						106	4	2856	9					
*01	29016 X	14870	-0-	-14146	-0-	1599	1	11060	3	Y	1846	1882	0	36
						180	4	2031	9					
02	DLQ G-10	15452	-0-	15452	15452	1795	1	10912	3	Y	2018	1962	0	92
						525	4	2220	9					
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505														
09	96300 X	70996	-0-	-25304	-0-	7168	1	48638	3	Y	13647	13861	0	186
						178	4	15012	9					
10	73969 X	73969	-0-	-0-	-0-	7834	1	54176	3	Y	10708	10732	0	162
						180	4	11779	9					
11	83520 X	56485	-0-	-27035	-0-	5620	1	45210	3	Y	4934	4963	0	133
						228	4	5427	9					
12	86304 X	56678	-0-	-29626	-0-	6302	1	45043	3	Y	4588	4594	0	127
						286	4	5047	9					
*01	86304 X	47548	-0-	-38756	-0-	5360	1	37065	3	Y	4109	4155	0	81
						603	4	4520	9					
02	DLQ G-10	7764	-0-	7764	7764	967	1	5879	3	Y	577	632	0	26
						283	4	635	9					
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867														
*09	DLQ G-10	9205	-0-	9205	20005	1230	1	5794	3	Y	1792	1790	0	65
						210	4	1971	9					
10	DLQ G-10	8866	-0-	8866	28871	1289	1	5999	3	Y	1401	1420	0	46
						37	4	1541	9					
11	DLQ G-10	6573	-0-	6573	35444	1010	1	4640	3	Y	823	845	0	24
						18	4	905	9					
12	41993 X	6549	-0-	-35444	-0-	996	1	4407	3	Y	995	991	0	28
						51	4	1095	9					
01	9021 X	7852	-0-	-1169	-0-	1219	1	5578	3	Y	838	843	0	23
						133	4	922	9					
*02	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	1192	1	5614	3	Y	1347	1318	0	52
						28	4	1482	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162															
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
*09	9810 X	8527	-0-	-1283	-0-	1143 1	5384 3	196 4	1804 9	Y	1640	1659 0			60
10	10137 X	9698	-0-	-439	-0-	1285 1	5979 3	36 4	2398 9	Y	2180	2168 0			72
11	9810 X	8771	-0-	-1039	-0-	1188 1	5458 3	21 4	2104 9	Y	1913	1929 0			56
12	10137 X	8654	-0-	-1483	-0-	1266 1	5601 3	65 4	1722 9	Y	1565	1577 0			44
01	10137 X	9611	-0-	-526	-0-	1387 1	6347 3	152 4	1725 9	Y	1568	1569 0			43
02 DLQ G-10		8748	-0-	8748	8748	1215 1	5723 3	29 4	1781 9	Y	1619	1600 0			62
SHINER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 296349 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986															
09	8850 X	1952	-0-	-6898	-0-	45 1	276 3	8 4	1623 9	Y	1475	1466 0			73
10	9145 X	1966	-0-	-7179	-0-	48 1	251 3	6 4	1661 9	Y	1510	1506 0			77
11	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	38 1	7585 3	6 4	2064 9	Y	1876	1853 0			100
12	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	43 1	7400 3	2 4	1686 9	Y	1533	1531 0			102
01	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	31 1	6484 3	4 4	1771 9	Y	1610	1647 0			65
02 DLQ G-10		8728	-0-	8728	8728	30 1	6707 3	3 4	1988 9	Y	1807	1815 0			57
TURNBULL F-KOWALIK SA3 WELL #: 3H RRCID -> 296372 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793															
*09	2790 X	943	-0-	-1847	-0-	104 1	491 3	18 4	330 9	Y	300	310 0			11
10	2883 X	1304	-0-	-1579	-0-	156 1	727 3	4 4	417 9	Y	379	377 0			13
11	2790 X	1150	-0-	-1640	-0-	165 1	756 3	3 4	226 9	Y	205	212 0			6
12	2883 X	2166	-0-	-717	-0-	247 1	1091 3	13 4	815 9	Y	741	726 0			21
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	160 1	732 3	18 4	697 9	Y	634	638 0			17
02 DLQ G-10		799	-0-	799	799	78 1	366 3	2 4	353 9	Y	321	326 0			12
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967															
09	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	1510 1	10249 3	38 4	2162 9	Y	1965	2038 0			27
10	13640 X	11066	-0-	-2574	-0-	1174 1	8118 3	27 4	1747 9	Y	1588	1591 0			24
11	24930 X	8565	-0-	-16365	-0-	800 1	6435 3	32 4	1298 9	Y	1180	1172 0			32
12	25761 X	12876	-0-	-12885	-0-	1323 1	9454 3	60 4	2039 9	Y	1854	1835 0			51
*01	25761 X	5810	-0-	-19951	-0-	565 1	3906 3	64 4	1275 9	Y	1159	1187 0			23
02 DLQ G-10		9179	-0-	9179	9179	1025 1	6231 3	300 4	1623 9	Y	1475	1431 0			67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT F				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296470		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716					
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
*09	5550 X	2693	-0-	-2857	-0-		304 52 4	1 903 9	1434 3	3 Y	821		814 0				30
10	6696 X	1823	-0-	-4873	-0-		224 6 4	1 549 9	1044 3	Y	499		512 0				17
11	6480 X	1564	-0-	-4916	-0-		177 3 4	1 569 9	815 3	Y	517		519 0				15
12	6696 X	1178	-0-	-5518	-0-		122 6 4	1 509 9	541 3	Y	463		465 0				13
01	3627 X	2295	-0-	-1332	-0-		309 34 4	1 540 9	1412 3	Y	491		491 0				13
02 DLQ	G-10	2603	-0-	2603	2603		335 8 4	1 680 9	1580 3	Y	618		607 0				24
TURNBULL UNIT F				WELL #:	2H	RRCID -> 296483	COMPL. DATE 06/10/2022				TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650						
*09	5280 X	4421	-0-	-859	-0-		470 80 4	1 1658 9	2213 3	Y	1507		1494 0				55
10	5456 X	4325	-0-	-1131	-0-		512 15 4	1 1417 9	2381 3	Y	1288		1300 0				43
11	4830 X	3634	-0-	-1196	-0-		456 8 4	1 1073 9	2097 3	Y	975		990 0				28
12	4991 X	4395	-0-	-596	-0-		626 32 4	1 969 9	2768 3	Y	881		884 0				25
01	4991 X	4137	-0-	-854	-0-		572 63 4	1 887 9	2615 3	Y	806		809 0				22
02 DLQ	G-10	4303	-0-	4303	4303		508 12 4	1 1390 9	2393 3	Y	1264		1237 0				49
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296599	COMPL. DATE 02/22/2023				TOTAL DEPTH 12384 PERF.12279 - 17524						
*08	930 N	194	-0-	-736	-0-		70 3 4	1 18 9	103 3	Y	16		20 0				-0-
09	750 N	91	-0-	-659	-0-		24 1 4	1 22 9	44 3	Y	20		20 0				-0-
*10	558 N	329	-0-	-229	-0-		105 2 4	1 22 9	200 3	Y	20		19 0				1
11	180 N	108	-0-	-72	-0-		26 1 4	1 55 3	55 3	Y	24		24 0				1
12	93 N	92	-0-	-1	-0-		4 1 4	1 26 9	13 3	Y	68		67 0				2
*01	341 N	70	-0-	-271	-0-		75 3 1	9 10 3	10 3	Y	52		53 0				1
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		57 9			Y	-0-		1 0				-0-
TURNBULL UNIT F				WELL #:	3H	RRCID -> 296756	COMPL. DATE 06/11/2022				TOTAL DEPTH 11823 PERF.11623 - 17703						
*09	5820 X	5538	-0-	-282	-0-		754 129 4	1 1104 9	3551 3	Y	1004		995 0				37
10	6293 X	4667	-0-	-1626	-0-		684 19 4	1 784 9	3180 3	Y	713		726 0				24
11	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-		828 15 4	1 1641 9	3803 3	Y	1492		1473 0				43
12	6293 X	5851	-0-	-442	-0-		784 40 4	1 1559 9	3468 3	Y	1417		1420 0				40
01	6138 X	4880	-0-	-1258	-0-		657 72 4	1 1146 9	3005 3	Y	1042		1054 0				28
02 DLQ	G-10	4795	-0-	4795	4795		615 15 4	1 1266 9	2899 3	Y	1151		1135 0				44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
L.B. HAILEY-MORGAN SA				WELL #:	1H	RRCID ->	298305	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.12391	- 18840
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
09	DLQ G-10	13109	-0-	13109	25457	1434 1	9729 3	Y	1736	1763	0			24
						36 4	1910 9							
10	DLQ G-10	13554	-0-	13554	39011	1412 1	9767 3	Y	2130	2122	0			32
						32 4	2343 9							
11	DLQ G-10	11961	-0-	11961	50972	1045 1	8404 3	Y	2245	2216	0			61
						42 4	2470 9							
12	52096 X	1124	-0-	-50972	-0-	113 1	809 3	Y	179	235	0			5
						5 4	197 9							
*01	12834 X	12023	-0-	-811	-0-	1203 1	8316 3	Y	2154	2116	0			43
						135 4	2369 9							
*02	11592 X	37	-0-	-11555	-0-	3 1	20 3	Y	12	54	0			1
						1 4	13 9							
LESKE-JUDD-MOTL SA D				WELL #:	4H	RRCID ->	298538	COMPL. DATE	12/11/2025	TOTAL	DEPTH	13466	PERF.13845	- 18982
09	63133 X	63133	-0-	-0-	-0-	1192 1	52456 3	Y	8577	8557	1			163
						50 4	9435 9							
10	60884 X	57052	-0-	-3832	-0-	1278 1	47142 3	Y	7770	7742	1			191
						85 4	8547 9							
11	62400 X	41153	-0-	-21247	-0-	1158 1	33734 3	Y	5601	5623	1			169
						100 4	6161 9							
12	64480 X	38984	-0-	-25496	-0-	1045 1	31228 3	Y	5847	5685	1			331
						279 4	6432 9							
01	64480 X	53252	-0-	-11228	-0-	2139 1	41608 3	Y	7693	7781	1			243
						1043 4	8462 9							
02	DLQ G-10	15161	-0-	15161	15161	583 1	11358 3	Y	2685	2798	1			130
						266 4	2954 9							
LESKE-MOTL SA B				WELL #:	2H	RRCID ->	298540	COMPL. DATE	12/12/2025	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13698	- 18995
09	85800 X	58362	-0-	-27438	-0-	1120 1	49264 3	Y	7210	7171	1			137
						47 4	7931 9							
10	88660 X	45220	-0-	-43440	-0-	1028 1	37921 3	Y	5639	5637	1			139
						68 4	6203 9							
11	47340 X	43961	-0-	-3379	-0-	1280 1	37277 3	Y	4813	4807	1			145
						110 4	5294 9							
12	60295 X	11692	-0-	-48603	-0-	321 1	9599 3	Y	1533	1591	1			87
						86 4	1686 9							
01	60295 X	21354	-0-	-38941	-0-	868 1	16880 3	Y	2894	2890	1			91
						423 4	3183 9							
02	DLQ G-10	9837	-0-	9837	9837	387 1	7534 3	Y	1582	1596	1			77
						176 4	1740 9							
LESKE-MOTL SA A				WELL #:	1H	RRCID ->	298548	COMPL. DATE	12/13/2025	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.13461	- 18700
09	73170 X	47806	-0-	-25364	-0-	910 1	40026 3	Y	6211	6216	1			118
						38 4	6832 9							
10	64852 X	36735	-0-	-28117	-0-	828 1	30530 3	Y	4838	4837	1			119
						55 4	5322 9							
11	60690 X	28889	-0-	-31801	-0-	823 1	23982 3	Y	3648	3657	1			110
						71 4	4013 9							
12	62713 X	38774	-0-	-23939	-0-	1112 1	33206 3	Y	3782	3678	1			214
						296 4	4160 9							
01	62713 X	34334	-0-	-28379	-0-	1480 1	28797 3	Y	3032	3150	1			96
						722 4	3335 9							
02	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	44 1	865 3	Y	124	214	1			6
						20 4	136 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298965 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11950 PERF.12523 - 17664														
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
09	13560 X	12138	-0-	-1422	-0-	1343 1	9114 3	1648 9	1648 9	Y	1498	1508 0		20
10	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	1296 1	8962 3	1619 9	1619 9	Y	1472	1470 0		22
11	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	983 1	7905 3	2010 9	2010 9	Y	1827	1800 0		49
12	12555 X	966	-0-	-11589	-0-	53 1	379 3	532 9	532 9	Y	484	520 0		13
*01	12555 X	9952	-0-	-2603	-0-	991 1	6852 3	1997 9	1997 9	Y	1815	1792 0		36
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	112 4				Y	-0-	36 0		-0-

LESKE-MOTL SA C														
WELL #: 3H RRCID -> 299127 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13529 - 18727														
09	93180 X	85298	-0-	-7882	-0-	1637 1	72012 3	11580 9	11580 9	Y	10527	10474 1		200
10	96286 X	74538	-0-	-21748	-0-	1709 1	63018 3	9698 9	9698 9	Y	8816	8799 1		217
11	74430 X	57158	-0-	-17272	-0-	1642 1	47819 3	7556 9	7556 9	Y	6869	6879 1		207
12	88133 X	44955	-0-	-43178	-0-	1234 1	36869 3	6523 9	6523 9	Y	5930	5802 1		335
01	88133 X	7041	-0-	-81092	-0-	285 1	5544 3	1073 9	1073 9	Y	975	1279 1		31
02	DLQ G-10	2715	-0-	2715	2715	115 1	2234 3	314 9	314 9	Y	285	302 1		14

MATRIX PETROLEUM, LLC														
DOZER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298566 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 12737 PERF. N/A														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-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														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13022 01/28/2025														

ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
BUTTERFLY														
WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945														
09	16500 X	12930	-0-	-3570	-0-	1924 1	10919 3	146 9	146 9	Y	79			124
10	15810 X	12509	-0-	-3301	-0-	2357 1	10006 3	146 9	146 9	Y	133	185 1	1 8	71
11	15030 X	11298	-0-	-3732	-0-	2023 1	9154 3	121 9	121 9	Y	110			181
12	15531 X	12396	-0-	-3135	-0-	1143 1	11054 3	199 9	199 9	Y	181	196 1		166
01	14880 X	11286	-0-	-3594	-0-	350 1	10783 3	153 9	153 9	Y	139	195 1	2 8	108
02	DLQ G-10	8634	-0-	8634	8634	415 1	8121 3	98 9	98 9	Y	89	104 1		93

EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 728874 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					51
12	T. A.	9091	-0-	-0-	9091	9091		9091		846	1	8186	3	Y	54					105
										59	9									
01	T. A.	41718	-0-	-0-	41718	50809		50809		1301	1	40020	3	Y	361	182	1	1	8	283
										397	9									
02	14B2 EXT	22157	-0-	-0-	22157	72966		72966		1063	1	20798	3	Y	269	272	1			280
										296	9									
SCORPION					WELL #:	1H	RRCID	->	296225	COMPL.	DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	13994	PERF.	14303	-	22260	
09	90960 X	57988	-0-	-0-	-32972	-0-		-0-		641	1	55532	3	Y	1650	1690	1	3	8	165
										1815	9									
10	83638 X	56750	-0-	-0-	-26888	-0-		-0-		561	1	54375	3	Y	1649	1674	1	8	8	132
										1814	9									
11	73230 X	53957	-0-	-0-	-19273	-0-		-0-		482	1	51807	3	Y	1516	1527	1	7	8	114
										1668	9									
12	67797 X	53427	-0-	-0-	-14370	-0-		-0-		488	1	51495	3	Y	1313	1274	1	5	8	148
										1444	9									
01	62589 X	51327	-0-	-0-	-11262	-0-		-0-		536	1	49425	3	Y	1242	1323	1	13	8	54
										1366	9									
02	DLQV G-10	44512	-0-	-0-	44512	44512		44512		574	1	42638	3	Y	1182	940	1			296
										1300	9									
SCORPION					WELL #:	3H	RRCID	->	296226	COMPL.	DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	13938	PERF.	14087	-	22908	
09	69000 X	49652	-0-	-0-	-19348	-0-		-0-		551	1	47788	3	Y	1194	1226	1	2	8	120
										1313	9									
10	69719 X	48669	-0-	-0-	-21050	-0-		-0-		484	1	46907	3	Y	1162	1183	1	6	8	93
										1278	9									
11	59940 X	46042	-0-	-0-	-13898	-0-		-0-		413	1	44424	3	Y	1095	1105	1			83
										1205	9									
12	56761 X	45611	-0-	-0-	-11150	-0-		-0-		420	1	44286	3	Y	823	813	1			93
										905	9									
01	54343 X	44091	-0-	-0-	-10252	-0-		-0-		463	1	42692	3	Y	851	907	1			37
										936	9									
02	DLQ G-10	37123	-0-	-0-	37123	37123		37123		481	1	35731	3	Y	828	658	1			207
										911	9									
SCORPION					WELL #:	2H	RRCID	->	296523	COMPL.	DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	14035	PERF.	14252	-	21813	
09	71610 X	48281	-0-	-0-	-23329	-0-		-0-		538	1	46651	3	Y	993	1018	1	1	8	100
										1092	9									
10	66867 X	45743	-0-	-0-	-21124	-0-		-0-		457	1	44286	3	Y	909	931	1	4	8	74
										1000	9									
11	58080 X	42214	-0-	-0-	-15866	-0-		-0-		380	1	40900	3	Y	849	859	1			64
										934	9									
12	55366 X	42021	-0-	-0-	-13345	-0-		-0-		388	1	40956	3	Y	615	609	1	1	8	69
										677	9									
01	52111 X	38023	-0-	-0-	-14088	-0-		-0-		401	1	36984	3	Y	580	624	1			25
										638	9									
02	DLQ G-10	25755	-0-	-0-	25755	25755		25755		334	1	24771	3	Y	591	468	1			148
										650	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863														
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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	23100 X	16647	-0-	-6453	-0-	12721	2	3926	9 N	3569	3542	1	274	
10	23870 X	13505	-0-	-10365	-0-	10125	2	3380	9 N	3073	3060	1	287	
11	23100 X	12972	-0-	-10128	-0-	9746	2	3226	9 N	2933	2886	1	334	
12	17205 X	12816	-0-	-4389	-0-	9208	2	3608	9 N	3280	3060	1	554	
*01	17205 X	10418	-0-	-6787	-0-	7602	2	2816	9 N	2560	2874	1	240	
02	15540 X	9932	-0-	-5608	-0-	7261	2	2671	9 N	2428	2314	1	354	
7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881														
09	11880 X	9672	-0-	-2208	-0-	7845	2	1827	9 N	1661	1661	1	194	
10	12276 X	8496	-0-	-3780	-0-	6795	2	1701	9 N	1546	1500	1	240	
11	11880 X	7776	-0-	-4104	-0-	6185	2	1591	9 N	1446	1339	1	347	
12	9982 X	7812	-0-	-2170	-0-	6228	2	1584	9 N	1440	1500	1	287	
01	9982 X	7746	-0-	-2236	-0-	6158	2	1588	9 N	1444	1491	1	240	
02	9016 X	6759	-0-	-2257	-0-	5421	2	1338	9 N	1216	1129	1	327	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
ADAMEK B-MCKEE WELL #: 1H RRCID -> 300201 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12730 - 20897														
09	52980 X	10132	-0-	-42848	-0-	489	1	4485	3 Y	4487	4501	1	101	
						222	4	4936	9					
10	54746 X	9178	-0-	-45568	-0-	561	1	3952	3 Y	4212	4157	1	156	
						32	4	4633	9					
11	52980 X	9518	-0-	-43462	-0-	587	1	4320	3 Y	4174	4167	1	163	
						20	4	4591	9					
12	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	549	1	2852	3 Y	3910	4010	1	63	
						7	4	4301	9					
01	11098 X	7768	-0-	-3330	-0-	457	1	3732	3 Y	3225	3218	1	70	
						31	4	3548	9					
02	9464 X	7588	-0-	-1876	-0-	1176	1	2450	3 Y	3599	3516	1	153	
						3	4	3959	9					
ADAMEK B-MCKEE A WELL #: 201H RRCID -> 300844 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12455 - 20994														
09	23400 X	6978	-0-	-16422	-0-	326	1	4997	3 Y	1279	1290	1	29	
						248	4	1407	9					
10	24180 X	9610	-0-	-14570	-0-	502	1	7232	3 Y	1652	1620	1	61	
						59	4	1817	9					
11	23400 X	9110	-0-	-14290	-0-	532	1	6916	3 Y	1482	1485	1	58	
						32	4	1630	9					
12	24180 X	8193	-0-	-15987	-0-	522	1	6009	3 Y	1497	1531	1	24	
						15	4	1647	9					
01	24180 X	7770	-0-	-16410	-0-	411	1	5633	3 Y	1526	1517	1	33	
						47	4	1679	9					
02	21840 X	7430	-0-	-14410	-0-	1124	1	4629	3 Y	1519	1487	1	65	
						6	4	1671	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585															
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
09	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	1067	1	6160	2	Y	573	161	0	412	6
						10	4	630	9						
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	723	1	3923	2	Y	516	142	0	375	5
						1	4	568	9						
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	641	1	3867	2	Y	463	111	0	352	5
						3	4	509	9						
12	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	1397	1	9032	2	Y	379	107	0	277	-0-
						8	4	417	9						
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	1170	1	6167	2	Y	409	131	0	272	6
						7	4	450	9						
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	21	1	49	2	Y	105	36	0	75	-0-
						116	9								
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052															
09	1770 X	605	-0-	-1165	-0-	434	1	21	2	Y	135	38	0	99	-0-
						1	4	149	9						
10	1829 X	843	-0-	-986	-0-	463	1	356	2	Y	22	6	0	16	-0-
						24	9								
11	1800 X	598	-0-	-1202	-0-	302	1	237	2	Y	54	13	0	41	-0-
						59	9								
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205															
09	T. A.	1625	-0-	1625	1625	46	1	1171	2	Y	369	102	0	262	5
						2	4	406	9						
10	T. A.	405	-0-	405	2030	8	1	221	2	Y	160	45	0	118	2
						176	9								
11	T. A.	179	-0-	179	2209	5	1	123	2	Y	46	11	0	35	2
						51	9								
12	T. A.	175	-0-	175	2384	4	1	113	2	Y	53	14	0	37	4
						58	9								
01	T. A.	92	-0-	92	2476	2	1	47	2	Y	39	14	0	29	-0-
						43	9								
02	2476 N	-0-	-0-	-2476	-0-					Y	2	1	0	1	-0-
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202															
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	451	1	381	2	Y	1064	298	0	764	12
						1	4	1170	9						
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	489	1	733	2	Y	1302	358	0	945	11
						1432	9								
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	472	1	1578	2	Y	1477	348	0	1104	36
						1	4	1625	9						
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	425	1	767	2	Y	1305	367	0	947	27
						1	4	1436	9						
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	408	1	1126	2	Y	1113	361	0	752	27
						1	4	1224	9						
02	3444 X	1294	-0-	-2150	-0-	327	1	967	9	Y	879	296	0	610	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #:	5H	RRCID -> 285750	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 11862	PERF.12181 - 15963	CAPACITY CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13620 X	4773	-0-	-8847	-0-	511 7	4144 2	Y	101	28 0	72 1		2
10	14074 X	1533	-0-	-12541	-0-	345 1	1020 2	Y	153	42 0	111 1		2
11	13620 X	378	-0-	-13242	-0-	231 1	99 2	Y	44	11 0	35 1		-0-
12	6231 X	931	-0-	-5300	-0-	147 1	544 2	Y	217	60 0	156 1		1
01	4929 X	1286	-0-	-3643	-0-	286 1	946 2	Y	48	16 0	33 1		-0-
02	1232 X	53	-0-	-1179	-0-	13 1	38 2	Y	2	1 0	1 1		-0-
HAUGLUM				WELL #:	7H	RRCID -> 285751	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 11849	PERF.12252 - 17791				
09	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	241 1	6560 2	Y	86	24 0	62 1		1
10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	257 1	6812 2	Y	91	25 0	66 1		1
11	6930 X	4758	-0-	-2172	-0-	165 1	4522 2	Y	62	15 0	48 1		-0-
12	7161 X	903	-0-	-6258	-0-	112 1	779 2	Y	10	3 0	7 1		-0-
01	7130 X	212	-0-	-6918	-0-	212 1		Y	-0-				-0-
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-			Y	-0-				-0-
HAUGLUM				WELL #:	10H	RRCID -> 285753	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 12123	PERF.11970 - 17564				
09	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	573 1	861 2	N	1364	383 0	982 1		15
10	3410 X	2641	-0-	-769	-0-	597 1	680 2	N	1240	341 0	901 1		13
11	3300 X	2488	-0-	-812	-0-	386 1	933 2	N	1062	254 0	807 1		14
12	3286 X	2572	-0-	-714	-0-	556 1	1297 2	N	653	182 0	471 1		14
01	3286 X	2105	-0-	-1181	-0-	514 1	525 2	N	968	315 0	656 1		11
02	2744 X	1919	-0-	-825	-0-	424 1	638 2	N	778	255 0	526 1		8
HAUGLUM				WELL #:	11H	RRCID -> 285754	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12164	PERF.12050 - 17503				
09	T. A.	360	-0-	360	360	31 1	329 9	Y	299	84 0	215 1		-0-
10	T. A.	23	-0-	23	383	23 1		Y	-0-				-0-
11	T. A.	37	-0-	37	420	37 1		Y	-0-				-0-
12	T. A.	383	-0-	383	803	43 1	30 2	Y	282	77 0	198 1		7
01	T. A.	340	-0-	340	1143	310 9	143 2	Y	165	56 0	116 1		-0-
02	1185 N	42	-0-	-1143	-0-	182 9	41 2	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566 HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022																
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
09	53005 X	53005	-0-	-0-	-0-	1474 1	38933 2	57 4	12541 9	Y	11401	3201 0	8213 1			108
10	44857 X	40083	-0-	-4774	-0-	1236 1	30448 2	8 4	8391 9	Y	7628	2108 0	5568 1			60
11	43410 X	27218	-0-	-16192	-0-	938 1	20459 2	13 4	5808 9	Y	5280	1267 0	4015 1			58
12	44857 X	25192	-0-	-19665	-0-	863 1	19360 2	16 4	4953 9	Y	4503	1257 0	3247 1			57
01	44857 X	20416	-0-	-24441	-0-	791 1	15518 2	16 4	4091 9	Y	3719	1210 0	2518 1			48
02	33320 X	18488	-0-	-14832	-0-	826 1	14001 2	10 4	3651 9	Y	3319	1078 0	2225 1			64
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303																
09	3300 X	1055	-0-	-2245	-0-	574 1	65 2	1 4	415 9	Y	377	107 0	274 1			-0-
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	630 1	904 2	783 9		Y	712	195 0	514 1			3
11	2370 X	939	-0-	-1431	-0-	490 1	449 9	1 4	773 9	Y	408	95 0	302 1			14
12	2449 X	2260	-0-	-189	-0-	551 1	935 2	1 4	773 9	Y	703	198 0	512 1			7
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	630 1	3051 2	4 4	559 9	Y	508	166 0	346 1			3
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	345 1	348 2	284 9		Y	258	85 0	176 1			-0-
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196																
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	466 1	1429 2	3 4	276 9	N	251	70 0	180 1			3
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	520 1	1705 2	1 4	307 9	N	279	77 0	203 1			2
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	358 1	1651 2	1 4	251 9	N	228	55 0	175 1			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		2 1		N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	7 9		N	6	2 0	3 1			1
02	1400 N	76	-0-	-1324	-0-	2 1	65 2	9 9		N	8	3 0	6 1			-0-
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949																
09	3120 X	1704	-0-	-1416	-0-	351 1	161 2	1 4	1191 9	N	1083	304 0	780 1			10
10	3224 X	1781	-0-	-1443	-0-	376 1	356 2	1049 9		N	954	262 0	691 1			11
11	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	1135 1	23361 2	14 4	1115 9	N	1014	246 0	779 1			-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	254 1	2761 2	2 4	1140 9	N	1036	285 0	735 1			16
01	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	414 1	711 2	1 4	1617 9	N	1470	477 0	993 1			16
02	2912 X	2663	-0-	-249	-0-	293 1	993 2	1 4	1376 9	N	1251	414 0	853 1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM B														
WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
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
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	439 1	61 2	817 9	N	743	209 0	535 1		8
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	448 1	715 9	74 2	N	650	179 0	474 1		5
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	412 1	792 9	427 1	N	720	172 0	544 1		9
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	427 1	829 2	1444 9	N	1313	366 0	945 1		11
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	340 1	159 2	658 9	N	598	198 0	411 1		-0-
02	784 N	459	-0-	-325	-0-	266 1	193 9		N	175	57 0	118 1		-0-
HAUGLUM B														
WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299														
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	423 1	933 9	454 1	N	848	240 0	616 1		2
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	454 1	1463 9	417 1	N	1330	362 0	956 1		14
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	417 1	723 2	1 4	N	1236	294 0	933 1		23
12	3100 N	4134	-0-	1034	1034	446 1	1703 2	2 4	N	1803	502 0	1297 1		27
01	3100 N	7646	-0-	4546	5580	552 1	4563 2	5 4	N	2296	742 0	1544 1		37
02	2800 N	5209	-0-	2409	7989	400 1	3689 2	3 4	N	1015	343 0	709 1		-0-
HAUGLUM														
WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615														
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	520 1	1304 2	3 4	N	809	227 0	582 1		10
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	545 1	1283 2	891 9	N	810	224 0	591 1		5
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	464 1	1020 2	1 4	N	516	124 0	393 1		4
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	461 1	641 2	1 4	N	425	117 0	303 1		9
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	195 1	234 9		N	213	72 0	150 1		-0-
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-				N	-0-				-0-
HAUGLUM														
WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957														
09	225023 X	50150	-0-	-174873	-0-	1396 1	36630 2	54 4	N	10973	3068 0	7873 1		136
10	46207 X	46207	-0-	-0-	-0-	1435 1	35748 2	9 4	N	8195	2269 0	5994 1		68
11	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	1115 1	25320 2	16 4	N	5614	1350 0	4277 1		55
12	30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	1022 1	24192 2	20 4	N	4687	1307 0	3376 1		59
01	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	919 1	20724 2	21 4	N	3971	1292 0	2689 1		49
02	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	909 1	18833 2	13 4	N	3531	1147 0	2367 1		66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
HAUGLUM A				WELL #:	1H	RRCID ->	285911	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	12253	PERF.12000	-	19149
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14010 X	10751	-0-	-3259	-0-	570	1	8142	2	Y	1843	516	0	1325	1
						12	4	2027	9						21
10	14477 X	12471	-0-	-2006	-0-	612	1	9879	2	Y	1797	495	0	1307	1
						3	4	1977	9						16
11	14010 X	6823	-0-	-7187	-0-	414	1	4849	2	Y	1415	339	0	1073	1
						3	4	1557	9						19
12	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	567	1	10210	2	Y	2053	572	0	1477	1
						8	4	2258	9						23
01	12586 X	9247	-0-	-3339	-0-	482	1	6968	2	Y	1627	528	0	1098	1
						7	4	1790	9						24
02	11256 X	151	-0-	-11105	-0-	45	1	106	9	Y	96	39	0	81	1
															-0-

HAUGLUM D				WELL #:	2H	RRCID ->	285914	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.11963	-	17244
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAUGLUM D				WELL #:	4H	RRCID ->	285915	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	11984	PERF.11853	-	16803
09	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	550	1	320	2	N	415	117	0	299	1
						1	4	457	9						2
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	490	1	69	2	N	405	111	0	293	1
						446	9								3
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	309	1	92	2	N	303	73	0	230	1
						333	9								3
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	365	1	374	9	N	340	94	0	243	1
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	526	1	359	9	N	326	108	0	224	1
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	87	1	85	2	N	83	27	0	56	1
						91	9								-0-

JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	285922	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	11784	PERF.12310	-	18607
09	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	773	1	4463	2	N	4006	1122	0	2879	1
						7	4	4407	9						45
10	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	772	1	4185	2	N	3960	1089	0	2876	1
						1	4	4356	9						40
11	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	729	1	4394	2	N	3960	948	0	3003	1
						3	4	4356	9						49
12	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	714	1	4612	2	N	4220	1175	0	3034	1
						4	4	4642	9						60
01	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	515	1	2715	2	N	3740	1216	0	2531	1
						3	4	4114	9						53
02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	1075	1	2469	2	N	3595	1167	0	2409	1
						2	4	3955	9						72

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
0											AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																				
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29	1	168	2	N	-0-						-0-																																																																			
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34	1	187	2	N	-0-						-0-																																																																			
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74	1	447	2	N	-0-						-0-																																																																			
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101	1	652	2	N	-0-						-0-																																																																			
											1	4																																																																													
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			132	1	696	2	N	-0-						-0-																																																																			
											1	4																																																																													
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			137	1	315	2	N	-0-						-0-																																																																			
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 1H															RRCID -> 285925															COMPL. DATE 05/18/2014															TOTAL DEPTH 12422															PERF.12270 - 18465														
09	11550	X	6108	-0-	-5442	-0-	-0-	-0-			839	1	4846	2	Y	377		106	0	271	1	-0-																																																																			
											8	4	415	9																																																																											
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			896	1	4859	2	Y	380		104	0	276	1	-0-																																																																			
											1	4	418	9																																																																											
11	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1406	1	8475	2	Y	337		81	0	256	1	-0-																																																																			
											6	4	371	9																																																																											
12	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1680	1	10859	2	Y	427		119	0	308	1	-0-																																																																			
											10	4	470	9																																																																											
01	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1892	1	9969	2	Y	58		19	0	39	1	-0-																																																																			
											11	4	64	9																																																																											
02	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			552	1	1268	2	Y	22		7	0	15	1	-0-																																																																			
											1	4	24	9																																																																											
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 2H															RRCID -> 285929															COMPL. DATE 08/11/2015															TOTAL DEPTH 12044															PERF.12647 - 18887														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																			
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 3H															RRCID -> 285932															COMPL. DATE 08/12/2015															TOTAL DEPTH 12035															PERF.12474 - 19113														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 4H															RRCID -> 285933															COMPL. DATE 08/11/2015															TOTAL DEPTH 12036															PERF.12510 - 19042														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																			

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	43	1	248	2	N	292	85	0	219	1	-0-							
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	321	9	317	2	N	314	86	0	227	1	1							
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	345	9	288	2	N	302	70	0	222	1	11							
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	284	2	N	205	60	0	156	1	-0-							
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	332	9	346	2	N	220	71	0	149	1	-0-							
02	616 N	109	-0-	-507	-0-	44	1	46	2	N	39	13	0	26	1	-0-							
						226	9																
						66	1																
						242	9																
						20	1																
						43	9																
HAUGLUM D												WELL #: 3H RRCID -> 286172				COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339			
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	363	1	108	2	N	93	27	0	68	1	-0-							
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	1	4	102	9		41	11	0	30	1	-0-							
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	324	1	45	9	N	32	8	0	24	1	-0-							
12	290 X	290	-0-	-0-	-0-	213	1	35	9	N	20	6	0	14	1	-0-							
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	268	1	22	9	N	22	7	0	15	1	-0-							
02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	174	1	24	9	N	-0-					-0-							
						50	1			N													
JERRY HOUSE UNIT B												WELL #: 1H RRCID -> 286276				COMPL. DATE 05/18/2014				TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376			
09	3780 X	3101	-0-	-679	-0-	436	1	2515	2	Y	133	38	0	96	1	-0-							
10	3224 X	2484	-0-	-740	-0-	4	4	146	9		32	9	0	23	1	-0-							
11	3420 X	1845	-0-	-1575	-0-	381	1	2067	2	Y	12	3	0	9	1	-0-							
12	3534 X	1725	-0-	-1809	-0-	1	4	35	9		11	3	0	8	1	-0-							
01	3224 X	1918	-0-	-1306	-0-	260	1	1571	2	Y	9	3	0	6	1	-0-							
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	1	4	13	9														
						229	1	1483	2	Y													
						1	4	12	9														
						304	1	1602	2	Y													
						2	4	10	9														
						87	1	199	2	Y	-0-					-0-							
JERRY HOUSE UNIT B												WELL #: 3H RRCID -> 286328				COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520			
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
HAUGLUM D												WELL #: 5H RRCID -> 286341				COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963			
09	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	856	1	13787	2	N	4006	1121	0	2877	1	46							
10	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	21	4	4407	9		3936	1082	0	2859	1	41							
11	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	925	1	14852	2	N	3576	858	0	2719	1	40							
12	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	4	4	4330	9		3277	914	0	2361	1	42							
01	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	839	1	13899	2	N	3116	1012	0	2107	1	39							
02	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	9	4	3934	9		2892	939	0	1937	1	55							
						742	1	12951	2	N													
						11	4	3605	9														
						739	1	11538	2	N													
						12	4	3428	9														
						847	1	13255	2	N													
						9	4	3181	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646														
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
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	-0-				-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-				-0-
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	4 0		8 1	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
09	7380 X	4357	-0-	-3023	-0-	515 1	2973 2	N	785	218 0	560 1			7
						5 4	864 9							
10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	765 1	4149 2	N	849	233 0	616 1			7
						1 4	934 9							
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	675 1	4069 2	N	687	163 0	516 1			15
						3 4	756 9							
12	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	673 1	4350 2	N	948	267 0	689 1			7
						4 4	1043 9							
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	722 1	3804 2	N	650	210 0	437 1			10
						4 4	715 9							
02	5292 X	865	-0-	-4427	-0-	163 1	374 2	N	298	101 0	207 1			-0-
						328 9								
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
09	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	1563 1	9021 2	N	1315	368 0	945 1			15
						15 4	1447 9							
10	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	1776 1	9633 2	N	1352	371 0	981 1			15
						3 4	1487 9							
11	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	1459 1	8794 2	N	1286	308 0	975 1			18
						6 4	1415 9							
12	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	2005 1	12960 2	N	1457	406 0	1049 1			20
						12 4	1603 9							
01	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	2206 1	11628 2	N	1407	455 0	948 1			24
						13 4	1548 9							
02	11648 X	-0-	-0-	-11648	-0-			N	383	133 0	274 1			-0-
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401														
09	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1744 1	10068 2	N	1732	481 0	1233 1			18
						17 4	1905 9							
10	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	1442 1	7822 2	N	1630	448 0	1183 1			17
						2 4	1793 9							
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	950 1	5727 2	N	1229	294 0	933 1			19
						4 4	1352 9							
12	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	1118 1	7226 2	N	1447	404 0	1043 1			19
						6 4	1592 9							
01	14198 X	7706	-0-	-6492	-0-	1011 1	5328 2	N	1237	403 0	838 1			15
						6 4	1361 9							
02	12824 X	-0-	-0-	-12824	-0-			N	386	131 0	270 1			-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. 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
09	10260 X	3011	-0-	-7249	-0-		373	1 4	2154	2 9	N	436	124	0	319	1	-0-
10	10602 X	419	-0-	-10183	-0-		38	1 9	204	2	N	161	44	0	117	1	-0-
11	10260 X	871	-0-	-9389	-0-		88	1 9	532	2	N	228	55	0	173	1	-0-
12	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-		251				N	121	34	0	87	1	-0-
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-						N	2	1	0	1	1	-0-
02	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-		3025	1 4	6950	2 9	N	748	244	0	504	1	-0-
RED BARON E				WELL #:	5	RRCID -> 290132				COMPL. DATE 12/29/2019				TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001			
09	8940 X	203	-0-	-8737	-0-		29	1 9	166	2	N	7	2	0	5	1	-0-
10	9238 X	4	-0-	-9234	-0-		8		3	2	N	-0-					-0-
11	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-		1	1			N	-0-					-0-
12	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-						N	-0-					-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						N	1	1	1			-0-
02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-		631	1 4	1449	2 9	N	445	145	0	300	1	-0-
RED BARON A				WELL #:	1	RRCID -> 290133				COMPL. DATE 02/07/2021				TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281			
09	19980 X	13895	-0-	-6085	-0-		1716	1 4	9907	2 9	N	2051	574	0	1474	1	23
10	20646 X	13890	-0-	-6756	-0-		1805	3 4	9788	2 9	N	2085	573	0	1513	1	22
11	15600 X	12614	-0-	-2986	-0-		1489	1 4	8979	2 9	N	1945	466	0	1476	1	25
12	16058 X	13078	-0-	-2980	-0-		1462	1 4	9451	2 9	N	1961	547	0	1413	1	26
01	14973 X	12906	-0-	-2067	-0-		1723	1 4	9081	2 9	N	1902	617	0	1284	1	27
02	12964 X	1188	-0-	-11776	-0-		174	1 4	2092	2 9	N	558	191	0	394	1	-0-
HAUGLUM C				WELL #:	3H	RRCID -> 291863				COMPL. DATE 01/10/2015				TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514			
09	38380 X	38380	-0-	-0-	-0-		1416	1 4	27684	2 9	N	8399	2362	0	6061	1	77
10	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-		1225	6 4	21407	2 9	N	6104	1683	0	4444	1	54
11	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-		987	10 4	16659	2 9	N	4765	1143	0	3623	1	53
12	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-		856	12 4	15059	2 9	N	4052	1131	0	2922	1	52
01	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-		872	15 4	14147	2 9	N	3807	1236	0	2574	1	49
02	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-		845	9 4	11986	2 9	N	3133	1020	0	2104	1	58

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	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	
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-		472	1 1	689	2 2	N	645	181	0 0	465	1 1	6
10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	-0-		482	1 1	334	2 2	N	600	165	0 0	436	1 1	5
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-		278	1 1	211	2 2	N	453	108	0 0	342	1 1	8
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-		287	1 1	529	2 2	N	532	149	0 0	384	1 1	7
01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-		420	1 1	385	2 2	N	592	192	0 0	399	1 1	8
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1 1	156	9 9	N	142	49	0 0	101	1 1	-0-
HAUGLUM C				WELL #:		5H	RRCID -> 291912	COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL	DEPTH 12097	PERF.11936		- 16688				
*03	671 X	-0-	-0-	-671	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2 2			N	-0-				-0-	
*05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-				-0-	
*06	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1 1	411	2 2	N	63	27	0 0	36	1 1	-0-
*07	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	-0-		249	1 1	1559	2 2	N	82	31	0 0	51	1 1	-0-
*08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-		308	1 1	621	2 2	N	18	6	0 0	12	1 1	-0-
*09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1 1	367	2 2	N	13	4	0 0	9	1 1	-0-
*10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-		367	1 1	331	2 2	N	54	14	0 0	38	1 1	2
*11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1 1	42	2 2	N	98	24	0 0	76	1 1	-0-
*12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1 1	102	9 9	N	93	26	0 0	67	1 1	-0-
*01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-		363	1 1	86	2 2	N	311	98	0 0	204	1 1	9
*02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1 1	95	9 9	N	86	31	0 0	64	1 1	-0-
HAUGLUM C				WELL #:		1H	RRCID -> 291944	COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL	DEPTH 12062	PERF.11900		- 16714				
09	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	-0-		767	1 1	6166	2 2	N	925	261	0 0	669	1 1	6
10	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	-0-		800	1 1	5976	2 2	N	1350	368	0 0	973	1 1	15
11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	-0-		620	1 1	5223	2 2	N	1541	371	0 0	1176	1 1	9
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	-0-		461	1 1	5564	2 2	N	1436	398	0 0	1027	1 1	20
01	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1 1	5380	2 2	N	1423	461	0 0	960	1 1	22
02	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1 1	1242	2 2	N	564	191	0 0	395	1 1	-0-
LOPEZ UNIT				WELL #:		104	RRCID -> 291998	COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL	DEPTH 11974	PERF.12610		- 21386				
09	15810 X	12781	-0-	-3029	-0-	-0-		1599	1 1	9231	2 2	N	1774	497	0 0	1276	1 1	19
10	16337 X	12727	-0-	-3610	-0-	-0-		1694	1 1	9185	2 2	N	1680	461	0 0	1218	1 1	20
11	15810 X	12122	-0-	-3688	-0-	-0-		1427	1 1	8606	2 2	N	1899	455	0 0	1442	1 1	22
12	13919 X	13357	-0-	-562	-0-	-0-		1431	1 1	9252	2 2	N	2431	677	0 0	1750	1 1	26
01	13640 X	13073	-0-	-567	-0-	-0-		1687	1 1	8892	2 2	N	2267	736	0 0	1533	1 1	24
02	11928 X	9407	-0-	-2521	-0-	-0-		2408	1 1	5533	2 2	N	1333	443	0 0	914	1 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM A															
WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	389 1	364 9			N	331	94 0	242 1		-0-
*10	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	441 1	339 2			N	332	88 0	232 1		12
						365 9									
*11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	489 1	1659 2			N	1019	244 0	773 1		14
						1 4	1121 9								
*12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	533 1	2607 2			N	1202	336 0	868 1		12
						2 4	1322 9								
*01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	518 1	2243 2			N	1108	360 0	750 1		10
						3 4	1219 9								
*02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	321 1	276 2			N	725	240 0	495 1		-0-
						798 9									

JERRY HOUSE UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858															
09	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	2414 1	13935 2			N	3036	848 0	2177 1		31
						23 4	3340 9								
10	20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	2611 1	14161 2			N	3271	898 0	2371 1		33
						4 4	3598 9								
11	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	2105 1	12692 2			N	3032	727 0	2303 1		35
						9 4	3335 9								
12	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	1989 1	12854 2			N	2726	761 0	1965 1		35
						11 4	2999 9								
01	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	2123 1	11188 2			N	2657	863 0	1797 1		32
						13 4	2923 9								
02	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	3692 1	8484 2			N	3020	977 0	2016 1		59
						8 4	3322 9								

HAUGLUM															
WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956															
09	3510 X	3291	-0-	-219	-0-	529 1	2757 2			N	-0-				-0-
						5 4									
10	3627 X	3082	-0-	-545	-0-	496 1	2578 2			N	6	2 0	4 1		-0-
						1 4	7 9								
11	3510 X	2073	-0-	-1437	-0-	310 1	1752 2			N	9	2 0	7 1		-0-
						1 4	10 9								
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-				-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	11	3 0	7 1		1
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	11	4 0	8 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566														
HAUGLUM				WELL #:		9H	RRCID	-> 292027	COMPL.	DATE 12/06/2013	TOTAL	DEPTH 12144	PERF.11959	- 17818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-		1354	1 4	10085	2 9	N	2251	832 0	1410 1	42			
							30	4	2476	9								
*04	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-		1472	1 9	5661	2	N	1635	615 0	1024 1	38			
							1799	9										
*05	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		418	1 4	5616	2 9	N	1392	576 0	815 1	39			
							3	4	1531	9								
*06	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-		577	1 4	4831	2 9	N	3077	1314 0	1782 1	20			
							2	4	3385	9								
*07	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-		578	1 4	4708	2 9	N	2116	794 0	1326 1	16			
							2	4	2328	9								
*08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-		654	1 4	4197	2 9	N	2020	707 0	1304 1	25			
							5	4	2222	9								
*09	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-		816	1 4	4528	2 9	N	2440	683 0	1752 1	30			
							7	4	2684	9								
*10	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-		890	1 4	5588	2 9	N	2686	738 0	1950 1	28			
							2	4	2955	9								
*11	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-		756	1 4	4358	2 9	N	2266	543 0	1720 1	31			
							3	4	2493	9								
*12	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-		611	1 4	6042	2 9	N	2366	660 0	1704 1	33			
							5	4	2603	9								
*01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		589	1 9	6	4	N	2246	729 0	1518 1	32			
							2471	9										
*02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		91	1 4	797	2 9	N	284	103 0	213 1	-0-			
							1	4	312	9								

HAUGLUM				WELL #:		2H	RRCID	-> 292124	COMPL.	DATE 12/13/2013	TOTAL	DEPTH 12096	PERF.11896	- 17635				
09	1080 N	910	-0-	-170	-0-		390	1 4	4	2	N	468	131 0	335 1	5			
							1	4	515	9								
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-		417	1 9	22	2	N	426	118 0	312 1	1			
							469	9										
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-		362	1	242	9	N	220	52 0	165 1	4			
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-		407	1 9	22	2	N	266	75 0	192 1	3			
							293	9										
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-		405	1 9	19	2	N	280	91 0	189 1	3			
							308	9										
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-		356	1 9	75	2	N	194	62 0	128 1	7			
							213	9										

HAUGLUM				WELL #:		16H	RRCID	-> 292136	COMPL.	DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH 12209	PERF.12326	- 18175				
09	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-		751	1 4	10928	2 9	N	2771	777 0	1993 1	28			
							16	4	3048	9								
10	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-		772	1 4	10784	2 9	N	2707	744 0	1965 1	26			
							3	4	2978	9								
11	10950 X	5429	-0-	-5521	-0-		379	1 4	3802	2 9	N	1133	278 0	881 1	-0-			
							2	4	1246	9								
12	11315 X	6712	-0-	-4603	-0-		302	1 4	4918	2 9	N	1353	365 0	941 1	47			
							4	4	1488	9								
01	11315 X	8385	-0-	-2930	-0-		522	1 4	5319	2 9	N	2307	747 0	1554 1	53			
							6	4	2538	9								
02	10220 X	1652	-0-	-8568	-0-		111	1 4	1140	2 9	N	364	136 0	281 1	-0-			
							1	4	400	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL & GAS LLC															
SOLIZ UNIT A															
WELL #: 3															
RRCID -> 296665															
COMPL. DATE 06/23/2019															
TOTAL DEPTH 11122														PERF.11420 - 17871	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	6690 X	5626	-0-	-1064	-0-	774	1	3471	2	Y	1251	1246	0		36
						5	4	1376	9						
10	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	887	1	5703	2	Y	900	918	0		18
						126	4	990	9						
11	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	875	1	5763	2	Y	802	793	0		27
						150	4	882	9						
12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	793	1	4628	2	Y	760	764	0		23
						67	4	836	9						
01	5828 X	5409	-0-	-419	-0-	768	1	3627	2	Y	753	750	0		26
						186	4	828	9						
02	7168 X	5233	-0-	-1935	-0-	743	1	3647	2	Y	699	696	0		29
						74	4	769	9						
GASKIN															
WELL #: 6															
RRCID -> 296681															
COMPL. DATE 04/21/2019															
TOTAL DEPTH 11373														PERF.11325 - 18976	
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	910	1	4317	2	Y	1586	1556	0		64
						6	4	1745	9						
10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	980	1	5971	2	Y	2189	2206	0		47
						133	4	2408	9						
11	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	935	1	5553	2	Y	2137	2113	0		71
						146	4	2351	9						
12	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	848	1	4060	2	Y	1795	1812	0		54
						60	4	1975	9						
01	5487 X	5247	-0-	-240	-0-	791	1	2760	2	Y	1406	1414	0		46
						149	4	1547	9						
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	837	1	3984	2	Y	1289	1254	0		81
						82	4	1418	9						
GASKIN															
WELL #: 4															
RRCID -> 296682															
COMPL. DATE 06/17/2019															
TOTAL DEPTH 11412														PERF.11778 - 20051	
09	17430 X	16965	-0-	-465	-0-	1323	1	13133	2	Y	2265	2268	0		60
						17	4	2492	9						
10	18011 X	17970	-0-	-41	-0-	1323	1	14073	2	Y	2069	2084	0		45
						298	4	2276	9						
11	17430 X	16886	-0-	-544	-0-	1262	1	13078	2	Y	2017	1995	0		67
						327	4	2219	9						
12	18786 X	16256	-0-	-2530	-0-	1144	1	12612	2	Y	2116	2116	0		67
						172	4	2328	9						
01	18786 X	6375	-0-	-12411	-0-	519	1	4569	2	Y	971	953	0		85
						219	4	1068	9						
02	16240 X	9911	-0-	-6329	-0-	990	1	5623	2	Y	2896	2888	0		93
						112	4	3186	9						
SOLIZ UNIT A															
WELL #: 4															
RRCID -> 297091															
COMPL. DATE 06/07/2019															
TOTAL DEPTH 11240														PERF.11675 - 18126	
09	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	1005	1	15465	2	Y	126	125	0		4
						19	4	139	9						
10	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	981	1	8084	2	Y	378	372	0		10
						175	4	416	9						
11	15840 X	6036	-0-	-9804	-0-	934	1	4458	2	Y	475	469	0		16
						121	4	523	9						
12	17081 X	4501	-0-	-12580	-0-	719	1	3334	2	Y	362	370	0		8
						50	4	398	9						
01	17174 X	3075	-0-	-14099	-0-	559	1	2104	2	Y	273	272	0		9
						112	4	300	9						
02	6244 X	2952	-0-	-3292	-0-	536	1	2095	2	Y	252	251	0		10
						44	4	277	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CAPACITY					CNTY: KARNES									
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT./// 27135 750 NON-ASSOCIATED														
BUTLER RANCH D															//CONT./// 884566														
WELL #: 1H															RRCID -> 297577					COMPL. DATE 08/06/2022					TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE										
09	26490 X	23690	-0-	-2800	-0-				1910	1	16266	2	N		4994	4975	0			144									
									21	4	5493	9																	
10	27373 X	23423	-0-	-3950	-0-				1774	1	15822	2	N		4989	5025	0			108									
									339	4	5488	9																	
11	26490 X	20331	-0-	-6159	-0-				1504	1	13136	2	N		4871	4822	0			157									
									333	4	5358	9																	
12	24459 X	22045	-0-	-2414	-0-				1575	1	14596	2	N		5156	5157	0			156									
									202	4	5672	9																	
01	24490 X	20540	-0-	-3950	-0-				1580	1	13144	2	N		4712	4707	0			161									
									633	4	5183	9																	
02	22120 X	18901	-0-	-3219	-0-				1492	1	12732	2	N		4031	4027	0			165									
									243	4	4434	9																	
SOLIZ UNIT A																													
WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047																													
09	5220 X	4848	-0-	-372	-0-				829	1	3147	2	Y		788	789	0			20									
									5	4	867	9																	
10	5394 X	4974	-0-	-420	-0-				814	1	3260	2	Y		748	752	0			16									
									77	4	823	9																	
11	5220 X	4566	-0-	-654	-0-				771	1	2935	2	Y		707	702	0			21									
									82	4	778	9																	
12	5022 X	4520	-0-	-502	-0-				762	1	2947	2	Y		696	694	0			23									
									45	4	766	9																	
01	5022 X	4658	-0-	-364	-0-				784	1	2922	2	Y		724	722	0			25									
									156	4	796	9																	
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-				816	1	3667	2	Y		752	749	0			28									
									76	4	827	9																	
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6																													
WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001																													
09	12390 X	9188	-0-	-3202	-0-				1252	1	6659	2	N		1153	1142	0			37									
									9	4	1268	9																	
10	12803 X	7415	-0-	-5388	-0-				1054	1	5249	2	N		902	918	0			21									
									120	4	992	9																	
11	11370 X	5380	-0-	-5990	-0-				865	1	3663	2	N		683	659	0			45									
									101	4	751	9																	
12	7502 X	6352	-0-	-1150	-0-				918	1	4297	2	N		975	991	0			29									
									64	4	1073	9																	
01	9486 X	6603	-0-	-2883	-0-				903	1	4302	2	N		1071	1063	0			37									
									220	4	1178	9																	
02	8568 X	7199	-0-	-1369	-0-				946	1	5099	2	N		955	951	0			41									
									103	4	1051	9																	
TRENCH FOOT UNIT B																													
WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A																													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
TRENCH FOOT UNIT A																													
WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A																													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					-0-									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC GASKIN															//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
															RRCID -> 298154				COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 11396				PERF.11322 - 18976							
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						
09		9150 X	1992	-0-	-7158	-0-				212	1	1304	2		431	471	0											-0-						
										2	4	474	9																					
10		10832 X	10832	-0-	-0-	-0-				955	1	6396	2	Y	3036	2989	0											47						
										141	4	3340	9																					
11		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-				903	1	5186	2	Y	2196	2170	0											73						
										137	4	2416	9																					
12		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-				935	1	4407	2	Y	2120	2128	0											65						
										66	4	2332	9																					
01		7626 X	7465	-0-	-161	-0-				817	1	4632	2	Y	1622	1635	0											52						
										232	4	1784	9																					
02		7084 X	5604	-0-	-1480	-0-				763	1	3452	2	Y	1198	1204	0											46						
										71	4	1318	9																					

LOPEZ UNIT															WELL #: 204				RRCID -> 298226				COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 12381				PERF.12584 - 20906			
09		7020 X	6085	-0-	-935	-0-				707	1	4082	2	N	1178	332	0											6						
										1296	9																							
10		7254 X	6212	-0-	-1042	-0-				746	1	4046	2	N	1291	352	0											14						
										1420	9																							
11		7020 X	4757	-0-	-2263	-0-				512	1	3086	2	N	1054	252	0											17						
										1159	9																							
12		6510 X	5236	-0-	-1274	-0-				529	1	3423	2	N	1167	326	0											16						
										1284	9																							
01		6510 X	5184	-0-	-1326	-0-				629	1	3316	2	N	1126	366	0											15						
										1239	9																							
02		5684 X	3734	-0-	-1950	-0-				800	1	1839	2	N	995	330	0											-0-						
										1095	9																							

BLACK HAND A															WELL #: 1H				RRCID -> 298377				COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 12089				PERF.12020 - 17226			
09		12000 X	5029	-0-	-6971	-0-				623	1	3342	2	N	962	269	0											11						
										6	4	1058	9																					
10		12400 X	4725	-0-	-7675	-0-				475	1	3084	2	N	1059	291	0											11						
										1	4	1165	9																					
11		10620 X	4219	-0-	-6401	-0-				436	1	2703	2	N	980	235	0											12						
										2	4	1078	9																					
12		8308 X	4765	-0-	-3543	-0-				571	1	3082	2	N	1008	281	0											14						
										3	4	1109	9																					
01		5208 X	4229	-0-	-979	-0-				426	1	2825	2	N	886	288	0											12						
										3	4	975	9																					
02		4704 X	3070	-0-	-1634	-0-				256	1	2085	2	N	661	213	0											21						
										2	4	727	9																					

BLACK HAND B															WELL #: 2H				RRCID -> 298378				COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 12321				PERF.12050 - 24451			
09		49560 X	37567	-0-	-11993	-0-				1279	1	30756	2	N	4988	1397	0											56						
										45	4	5487	9																					
10		49228 X	37187	-0-	-12041	-0-				1295	1	30186	2	N	5180	1424	0											52						
										8	4	5698	9																					
11		45750 X	33972	-0-	-11778	-0-				1147	1	27564	2	N	4767	1143	0											54						
										17	4	5244	9																					
12		46004 X	33849	-0-	-12155	-0-				1053	1	27865	2	N	4462	1244	0											59						
										23	4	4908	9																					
01		42191 X	31186	-0-	-11005	-0-				990	1	25601	2	N	4154	1350	0											53						
										26	4	4569	9																					
02		35056 X	28582	-0-	-6474	-0-				982	1	23428	2	N	3778	1226	0											75						
										16	4	4156	9																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND C				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
						RRCID ->	298379	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.	11825	-	24051	
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
09	46770	X	37588	-0-	-9182	-0-	1203 44 4	1 6296 9	30045 2	2 6296 9	N	5724	1603 0	4114 1	1	63	
10	46903	X	37108	-0-	-9795	-0-	1222 8 4	1 6233 9	29645 2	2 6233 9	N	5666	1558 0	4115 1	1	56	
11	44460	X	34553	-0-	-9907	-0-	1102 17 4	1 5798 9	27636 2	2 5798 9	N	5271	1263 0	4003 1	1	61	
12	44609	X	34856	-0-	-9753	-0-	1023 23 4	1 5486 9	28324 2	2 5486 9	N	4987	1391 0	3593 1	1	64	
01	41447	X	32116	-0-	-9331	-0-	986 27 4	1 5088 9	26015 2	2 5088 9	N	4625	1501 0	3124 1	1	64	
02	35084	X	29489	-0-	-5595	-0-	992 16 4	1 4791 9	23690 2	2 4791 9	N	4355	1415 0	2921 1	1	83	
WHIZZ-BANG A				WELL #:	1H	RRCID ->	298441	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.	12450	-	21876	
09	13530	X	12143	-0-	-1387	-0-	915 13 4	1 2630 9	8585 2	2 2630 9	N	2391	671 0	1722 1	1	24	
10	13981	X	12166	-0-	-1815	-0-	954 2 4	1 2527 9	8683 2	2 2527 9	N	2297	631 0	1666 1	1	24	
11	13530	X	11939	-0-	-1591	-0-	875 5 4	1 2655 9	8404 2	2 2655 9	N	2414	577 0	1829 1	1	32	
12	13981	X	12078	-0-	-1903	-0-	772 7 4	1 2934 9	8365 2	2 2934 9	N	2667	742 0	1915 1	1	42	
01	13981	X	11640	-0-	-2341	-0-	758 8 4	1 3042 9	7832 2	2 3042 9	N	2765	897 0	1866 1	1	44	
02	11340	X	2654	-0-	-8686	-0-	182 1 4	1 681 9	1790 2	2 681 9	N	619	216 0	447 1	1	-0-	
WHIZZ-BANG B				WELL #:	2H	RRCID ->	298442	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.	12375	-	21801	
09	17940	X	13544	-0-	-4396	-0-	810 15 4	1 2906 9	9813 2	2 2906 9	N	2642	739 0	1898 1	1	30	
10	18538	X	13497	-0-	-5041	-0-	836 3 4	1 2955 9	9703 2	2 2955 9	N	2686	739 0	1951 1	1	26	
11	17100	X	13752	-0-	-3348	-0-	799 6 4	1 2735 9	10212 2	2 2735 9	N	2486	596 0	1889 1	1	27	
12	15655	X	12670	-0-	-2985	-0-	707 8 4	1 2735 9	9065 2	2 2735 9	N	2627	730 0	1884 1	1	40	
01	15128	X	12473	-0-	-2655	-0-	700 9 4	1 3120 9	8644 2	2 3120 9	N	2836	922 0	1918 1	1	36	
02	12824	X	9653	-0-	-3171	-0-	569 5 4	1 2041 9	7038 2	2 2041 9	N	1855	617 0	1274 1	1	-0-	
WHIZZ-BANG C				WELL #:	3H	RRCID ->	298443	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.	12325	-	20551	
09	16500	X	13390	-0-	-3110	-0-	790 16 4	1 1965 9	10619 2	2 1965 9	N	1786	499 0	1282 1	1	21	
10	16895	X	12722	-0-	-4173	-0-	813 3 4	1 1418 9	10488 2	2 1418 9	N	1289	355 0	939 1	1	16	
11	16350	X	10909	-0-	-5441	-0-	702 6 4	1 1155 9	9046 2	2 1155 9	N	1050	252 0	799 1	1	15	
12	15624	X	11928	-0-	-3696	-0-	689 8 4	1 1440 9	9791 2	2 1440 9	N	1309	364 0	941 1	1	19	
01	15221	X	11171	-0-	-4050	-0-	790 10 4	1 1375 9	8996 2	2 1375 9	N	1250	407 0	847 1	1	15	
02	12488	X	7810	-0-	-4678	-0-	580 5 4	1 774 9	6451 2	2 774 9	N	704	235 0	484 1	1	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM C															
WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	61140 X	40363	-0-	-20777	-0-	1430	1	29426	2	N	8603	2420	0	6210	1
						44	4	9463	9						76
10	63178 X	28562	-0-	-34616	-0-	1164	1	21171	2	N	5656	1561	0	4123	1
						5	4	6222	9						48
11	61140 X	21006	-0-	-40134	-0-	901	1	15615	2	N	4073	978	0	3098	1
						10	4	4480	9						45
12	62186 X	19427	-0-	-42759	-0-	800	1	14717	2	N	3544	989	0	2555	1
						12	4	3898	9						45
01	47585 X	17604	-0-	-29981	-0-	835	1	13262	2	N	3175	1032	0	2149	1
						14	4	3493	9						39
02	37660 X	15426	-0-	-22234	-0-	840	1	11858	2	N	2473	806	0	1663	1
						8	4	2720	9						43
BLACK HAND F															
WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12275 - 24226															
09	1107453 X	32661	-0-	-1074792	-0-	1130	1	25315	2	N	5617	1573	0	4037	1
						37	4	6179	9						62
10	90179 X	30744	-0-	-59435	-0-	1104	1	23747	2	N	5352	1472	0	3888	1
						6	4	5887	9						54
11	87270 X	27103	-0-	-60167	-0-	943	1	20656	2	N	4992	1197	0	3794	1
						13	4	5491	9						55
12	90179 X	25837	-0-	-64342	-0-	868	1	20081	2	N	4429	1236	0	3193	1
						16	4	4872	9						55
01	38440 X	22888	-0-	-15552	-0-	821	1	17994	2	N	3685	1199	0	2495	1
						19	4	4054	9						46
02	30492 X	20430	-0-	-10062	-0-	807	1	15989	2	N	3294	1069	0	2205	1
						11	4	3623	9						66
BLACK HAND D															
WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11950 - 24826															
09	56809 X	56809	-0-	-0-	-0-	1564	1	42575	2	N	11462	3213	0	8244	1
						62	4	12608	9						122
10	56335 X	56335	-0-	-0-	-0-	1685	1	42405	2	N	11122	3058	0	8076	1
						11	4	12234	9						110
11	50002 X	50002	-0-	-0-	-0-	1464	1	37559	2	N	9960	2388	0	7567	1
						23	4	10956	9						115
12	50530 X	48927	-0-	-1603	-0-	1318	1	37270	2	N	9372	2613	0	6747	1
						30	4	10309	9						127
01	50530 X	44685	-0-	-5845	-0-	1237	1	34253	2	N	8327	2712	0	5645	1
						35	4	9160	9						97
02	45640 X	38659	-0-	-6981	-0-	1183	1	30257	2	N	6544	2127	0	4390	1
						21	4	7198	9						124
BLACK HAND E															
WELL #: 5H RRCID -> 298665 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12125 - 24701															
09	1166035 X	35042	-0-	-1130993	-0-	1109	1	27472	2	N	5837	1636	0	4198	1
						40	4	6421	9						64
10	85777 X	33200	-0-	-52577	-0-	1095	1	26277	2	N	5292	1457	0	3850	1
						7	4	5821	9						49
11	83010 X	30050	-0-	-52960	-0-	989	1	23942	2	N	4640	1112	0	3522	1
						15	4	5104	9						55
12	46531 X	28708	-0-	-17823	-0-	897	1	23117	2	N	4250	1187	0	3065	1
						19	4	4675	9						53
01	41230 X	25703	-0-	-15527	-0-	826	1	20710	2	N	3769	1224	0	2548	1
						21	4	4146	9						50
02	32704 X	22631	-0-	-10073	-0-	791	1	18108	2	N	3381	1099	0	2267	1
						13	4	3719	9						65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM A				//CONT.// WELL #:	27135 750 884566 4H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 298691	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 12231	PERF.12400	- 19701					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 W	13115	-0-	13115	1824242	882 14 4	9044 2 9	3175 9	N	2886	810 0	2078 1	26			
10	0 W	11612	-0-	11612	1835854	853 2 4	7382 2 9	3375 9	N	3068	838 0	2214 1	42			
11	0 W	11872	-0-	11872	1847726	812 5 4	7956 2 9	3099 9	N	2817	678 0	2149 1	32			
12	0 W	10590	-0-	10590	1858316	718 6 4	6936 2 9	2930 9	N	2664	743 0	1919 1	34			
01	1871445 X	13129	-0-	-1858316	-0-	755 10 4	9072 2 9	3292 9	N	2993	964 0	2007 1	56			
02	12236 X	10547	-0-	-1689	-0-	724 5 4	7389 2 9	2429 9	N	2208	725 0	1497 1	42			
SOLIZ UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 298841	COMPL. DATE 11/26/2012	TOTAL	DEPTH 11172	PERF.11532	- 16673					
09	8340 X	8043	-0-	-297	-0-	1173 7 4	4786 2 9	2077 9	N	1888	1893 0		68			
10	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	1193 131 4	5686 2 9	1756 9	N	1596	1598 0		66			
11	8340 X	8313	-0-	-27	-0-	1091 126 4	4551 2 9	2545 9	N	2314	2270 0		110			
12	8060 X	7072	-0-	-988	-0-	1079 68 4	4469 2 9	1456 9	N	1324	1373 0		61			
01	8308 X	2536	-0-	-5772	-0-	862 48 4	408 2 9	1218 9	N	1107	1107 0		61			
02	7924 X	1884	-0-	-6040	-0-	775 1107 9	2 4		N	1006	1002 0		65			
SOLIZ UNIT A				WELL #:	5	RRCID -> 298842	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL	DEPTH 11270	PERF.11877	- 18290					
09	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	883 6 4	3937 2 9	964 9	N	876	872 0		25			
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	844 87 4	3750 2 9	1280 9	N	1164	1155 0		34			
11	5550 X	5047	-0-	-503	-0-	766 80 4	2855 2 9	1346 9	N	1224	1228 0		30			
12	5952 X	4637	-0-	-1315	-0-	760 44 4	2858 2 9	975 9	N	886	888 0		28			
01	5983 X	4645	-0-	-1338	-0-	789 146 4	2709 2 9	1001 9	N	910	907 0		31			
02	5404 X	4137	-0-	-1267	-0-	747 52 4	2329 2 9	1009 9	N	917	895 0		53			
HAUGLUM				WELL #:	6H	RRCID -> 298855	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL	DEPTH 12004	PERF.12353	- 16400					
09	1260 X	761	-0-	-499	-0-	487 1 4	210 2 9	63 9	N	57	16 0	41 1	1			
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	518 67 9	213 2 9		N	61	17 0	44 1	1			
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	333 45 9	160 2 9		N	41	10 0	32 1	-0-			
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	203 30 9	123 2 9		N	27	7 0	19 1	1			
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	371 1 4	220 2 9	53 9	N	48	16 0	33 1	-0-			
02	504 N	27	-0-	-477	-0-	17 2 9	8 2 9		N	2	1 0	1 1	-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																													
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 27135 750 884566																																																	
HAUGLUM															WELL #: 102H										RRCID -> 299018										COMPL. DATE 04/26/2025										TOTAL DEPTH 12050										PERF.12125 - 16901									
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																																											
09	256205	X	54393	-0-		-201812		-0-			1416	1	37384	2	N	14125	3958	0	10157	1	166																																											
											55	4	15538	9																																																		
10	63639	X	63639	-0-		-0-		-0-			1814	1	46734	2	N	13708	3777	0	9977	1	120																																											
											12	4	15079	9																																																		
11	47700	X	45253	-0-		-2447		-0-			1254	1	33026	2	N	9957	2396	0	7592	1	89																																											
											20	4	10953	9																																																		
12	49290	X	35975	-0-		-13315		-0-			992	1	27472	2	N	6808	1901	0	4909	1	87																																											
											22	4	7489	9																																																		
01	56203	X	27372	-0-		-28831		-0-			866	1	20906	2	N	5072	1654	0	3443	1	62																																											
											21	4	5579	9																																																		
02	54096	X	22412	-0-		-31684		-0-			846	1	17104	2	N	4045	1317	0	2719	1	71																																											
											12	4	4450	9																																																		
HAUGLUM C															WELL #:	6H	RRCID -> 299030										COMPL. DATE 04/25/2025										TOTAL DEPTH 12049										PERF.12230 - 16676																	
09	223753	X	49693	-0-		-174060		-0-			1278	1	33351	2	N	13650	3810	0	9777	1	170																																											
											49	4	15015	9																																																		
10	52973	X	52973	-0-		-0-		-0-			1451	1	36932	2	N	13255	3656	0	9657	1	112																																											
											9	4	14581	9																																																		
11	40333	X	40333	-0-		-0-		-0-			1129	1	29300	2	N	8987	2159	0	6841	1	99																																											
											18	4	9886	9																																																		
12	39711	X	34409	-0-		-5302		-0-			901	1	25601	2	N	7169	2005	0	5178	1	85																																											
											21	4	7886	9																																																		
01	39711	X	29000	-0-		-10711		-0-			841	1	21634	2	N	5912	1920	0	3996	1	81																																											
											22	4	6503	9																																																		
02	35868	X	28670	-0-		-7198		-0-			980	1	22066	2	N	5099	1657	0	3420	1	103																																											
											15	4	5609	9																																																		
HAUGLUM C															WELL #:	7H	RRCID -> 299031										COMPL. DATE 04/24/2025										TOTAL DEPTH 12137										PERF.12000 - 16776																	
09	220501	X	46251	-0-		-174250		-0-			1342	1	35317	2	N	8673	2429	0	6233	1	91																																											
											52	4	9540	9																																																		
10	49969	X	49969	-0-		-0-		-0-			1550	1	39643	2	N	7969	2193	0	5793	1	74																																											
											10	4	8766	9																																																		
11	33431	X	33431	-0-		-0-		-0-			1106	1	25534	2	N	6159	1480	0	4689	1	64																																											
											16	4	6775	9																																																		
12	26284	X	26284	-0-		-0-		-0-			844	1	20146	2	N	4798	1340	0	3460	1	62																																											
											16	4	5278	9																																																		
01	26535	X	26535	-0-		-0-		-0-			940	1	21097	2	N	4069	1324	0	2756	1	51																																											
											22	4	4476	9																																																		
02	22641	X	22641	-0-		-0-		-0-			921	1	17897	2	N	3464	1128	0	2327	1	60																																											
											13	4	3810	9																																																		
KLOTZMAN-MAURER A															WELL #:	1	RRCID -> 299100										COMPL. DATE 03/14/2022										TOTAL DEPTH 12342										PERF.12475 - 16476																	
09	4290	X	2082	-0-		-2208		-0-			658	1	541	2	N	803	827	1			31																																											
											883	9																																																				
10	4433	X	2614	-0-		-1819		-0-			737	1	312	2	N	1423	1391	1			63																																											
											1565	9																																																				
11	4290	X	2579	-0-		-1711		-0-			540	1	1354	2	N	623	666	1			20																																											
											685	9																																																				
12	3038	X	1360	-0-		-1678		-0-			731	1	277	2	N	320	308	1			32																																											
											352	9																																																				
01	3007	X	1573	-0-		-1434		-0-			730	1	438	2	N	368	371	1			29																																											
											405	9																																																				
02	2408	X	425	-0-		-1983		-0-			6	1	12	2	N	370	371	1			28																																											
											407	9																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM WELL #: 101H RRCID -> 299124 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12000 - 17076															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	242282 X	55858	-0-	-186424	-0-	1395	1	37501	2	N	15370	4290	0	11007	223
						55	4	16907	9						
10	73606 X	73606	-0-	-0-	-0-	2059	1	53107	2	N	16752	4622	0	12207	146
						13	4	18427	9						
11	57960 X	52905	-0-	-5055	-0-	1467	1	38493	2	N	11746	2824	0	8948	120
						24	4	12921	9						
12	59892 X	45788	-0-	-14104	-0-	1184	1	34582	2	N	9085	2538	0	6555	112
						28	4	9994	9						
01	57722 X	37849	-0-	-19873	-0-	1065	1	28559	2	N	7451	2425	0	5048	90
						29	4	8196	9						
02	54096 X	30160	-0-	-23936	-0-	997	1	22554	2	N	5994	1947	0	4019	118
						16	4	6593	9						
NAP00 A WELL #: 1H RRCID -> 299190 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11276 - 23226															
09	148135 X	79546	-0-	-68589	-0-	2677	1	41205	2	N	32375	32423	0		1034
						51	4	35613	9						
10	92163 X	88098	-0-	-4065	-0-	2951	1	48198	2	N	32686	32542	0		1178
						994	4	35955	9						
11	70745 X	70745	-0-	-0-	-0-	2406	1	38271	2	N	26487	26679	0		986
						932	4	29136	9						
12	81327 X	81327	-0-	-0-	-0-	2887	1	47804	2	N	27271	27432	0		825
						638	4	29998	9						
01	82212 X	77856	-0-	-4356	-0-	3093	1	45152	2	N	25016	25011	0		830
						2093	4	27518	9						
02	79576 X	72969	-0-	-6607	-0-	3074	1	46618	2	N	20383	20390	0		823
						856	4	22421	9						
HAUGLUM WELL #: 103H RRCID -> 299192 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12525 - 16800															
09	277119 X	56693	-0-	-220426	-0-	1537	1	40957	2	N	12854	3599	0	9235	158
						60	4	14139	9						
10	66390 X	66390	-0-	-0-	-0-	1978	1	51082	2	N	12106	3340	0	8821	103
						13	4	13317	9						
11	50010 X	47180	-0-	-2830	-0-	1379	1	36469	2	N	8464	2035	0	6447	85
						22	4	9310	9						
12	51677 X	39544	-0-	-12133	-0-	1115	1	31136	2	N	6607	1846	0	4767	79
						25	4	7268	9						
01	58590 X	32584	-0-	-26006	-0-	1001	1	25794	2	N	5239	1705	0	3549	64
						26	4	5763	9						
02	54096 X	26947	-0-	-27149	-0-	952	1	21313	2	N	4243	1381	0	2849	77
						15	4	4667	9						
HAUGLUM A WELL #: 5H RRCID -> 299304 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12425 - 19541															
09	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	785	1	7966	2	N	671	187	0	480	10
						12	4	738	9						
10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	775	1	6723	2	N	815	224	0	591	10
						2	4	897	9						
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	488	1	2307	2	N	804	193	0	611	10
						2	4	884	9						
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	529	1	2556	2	N	1362	379	0	978	15
						2	4	1498	9						
01	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	666	1	6875	2	N	1073	347	0	723	18
						7	4	1180	9						
02	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	690	1	6422	2	N	1502	486	0	1004	30
						5	4	1652	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
NAP00 B															
WELL #: 2H RRCID -> 299501 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11406 - 23351															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	134831 X	71240	-0-	-63591	-0-	2243	1	34526	2	N	31298	31281	0		780
						43	4	34428	9						
10	71894 X	71894	-0-	-0-	-0-	2366	1	38642	2	N	27354	27522	0		612
						797	4	30089	9						
11	36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	1338	1	21279	2	N	12215	12036	0		791
						518	4	13437	9						
12	69674 X	69674	-0-	-0-	-0-	2550	1	41658	2	N	22645	22660	0		776
						556	4	24910	9						
01	73625 X	70907	-0-	-2718	-0-	2975	1	42864	2	N	20982	21101	0		657
						1988	4	23080	9						
02	66500 X	61106	-0-	-5394	-0-	2690	1	40092	2	N	15988	16003	0		642
						737	4	17587	9						
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
GOOD PHELAN															
WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164															
09	11100 X	6491	-0-	-4609	-0-	1428	1	4393	3	Y	609	620	1		668
						670	9								
10	11470 X	6548	-0-	-4922	-0-	1785	1	4009	3	Y	685	538	1		815
						754	9								
11	11100 X	5152	-0-	-5948	-0-	1708	1	2973	3	Y	428	464	1		779
						471	9								
12	7812 X	5094	-0-	-2718	-0-	1639	1	2904	3	Y	501	551	1		729
						551	9								
01	7409 X	3904	-0-	-3505	-0-	3334	3	570	9	Y	518	557	1		690
02	6048 X	3670	-0-	-2378	-0-	3062	3	608	9	Y	553	552	1		691
GOOD PHELAN															
WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455															
09	8040 X	5623	-0-	-2417	-0-	1341	1	3594	3	Y	625	635	1		958
						688	9								
10	7967 X	6150	-0-	-1817	-0-	1679	1	3701	3	Y	700	550	1		1108
						770	9								
11	7710 X	4475	-0-	-3235	-0-	1590	1	2432	3	Y	412	457	1		1063
						453	9								
12	6665 X	4578	-0-	-2087	-0-	1654	1	2376	3	Y	498	546	1		1015
						548	9								
01	6138 X	3170	-0-	-2968	-0-	2619	3	551	9	Y	501	542	1		974
02	5544 X	3310	-0-	-2234	-0-	2716	3	594	9	Y	540	538	1		976
ZAZA ENERGY, LLC															
CONNIFF UNIT															
WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EBEN HABEN (2500)															
PREMIER MINERALS, INC.															
KELLY UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) ALDINE OIL AND GAS, LP DREIER SWD													27689 250 100397	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1													RRCID -> 232974	COMPL. DATE 03/10/2023	TOTAL DEPTH 4415	PERF. 3334	-	4098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION FIMBEL, EDWIN													27786 500 178030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 2													RRCID -> 128061	COMPL. DATE 02/08/1988	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3535	-	3540				
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2				N	-0-					-0-					
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2				N	-0-					-0-					
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2				N	-0-					-0-					
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2				N	-0-					-0-					
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2				N	-0-					-0-					
02	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			
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2				N	-0-					-0-					
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651 2				N	-0-					-0-					
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 2				N	-0-					-0-					
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2				N	-0-					-0-					
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2				N	-0-					-0-					
02	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			
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2				N	-0-					-0-					
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2				N	-0-					-0-					
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2				N	-0-					-0-					
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2				N	-0-					-0-					
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2				N	-0-					-0-					
02	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			
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036 2				N	-0-					-0-					
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2				N	-0-					-0-					
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160 2				N	-0-					-0-					
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607 2				N	-0-					-0-					
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627 2				N	-0-					-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
EL TORO (5250) BLACK DRAW ENERGY LLC LAKESIDE													28203 333 101501	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1													RRCID -> 194106	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5131	-	5141				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-1						N	-0-					-0-					
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EL TORO (6300)				28203 758		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON								
SHANLEY OIL COMPANY				769285																
CANERDAY				WELL #:		1 RRCID -> 099406		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 5197 - 5201								
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)				28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON								
PALOMA OPERATING, LLC				100344																
LORENZEN				WELL #:		1 RRCID -> 299186		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 5652 - 6050								
09	14010 #	4686	-0-		-9324	-0-		4660	2	26	9	N	24						89	
10	12686 R	12686	-0-		-0-	-0-		12631	2	55	9	N	50						139	
11	12851 R	12851	-0-		-0-	-0-		12805	2	46	9	N	42						181	
12	11563 #	11200	-0-		-363	-0-		11166	2	34	9	N	31	176	1				36	
01	8338 R	8338	-0-		-0-	-0-		8321	2	17	9	N	15						51	
02	12068 #	NO RPT	-0-		-12068	-0-						N	NO RPT						51	
AMRWR, LLC				102699																
BEAMON, R. E. ET AL				WELL #:		1 RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650								
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EL TORO, SW. (5830)				28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON								
OSYKA PERMIAN, LLC				628108																
VINCIK, ADOLPH				WELL #:		1 RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5829 - 5841								
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EL TORO, SW. (6300)				28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
OSYKA PERMIAN, LLC				628108															
MCELVEEN, H.O.				WELL #:		1 L		RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 6274 - 6278					
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL TORO, SW. (7000)				28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON							
OSYKA PERMIAN, LLC				628108															
VINCIK, ADOLPH				WELL #:		2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL TORO BUENO (AY-3)				28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
HOLZHEAUSER "A"				WELL #:		1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11433 - 11615					
09	1560 N	1175	-0-	-385 B	-0-	600	1	323	2	N	229	366	1					75	
						252	9												
10	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	589	1	770	2	N	219	189	1					105	
						241	9												
11	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	600	1	649	2	N	219	172	1					152	
						241	9												
12	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	620	1	528	2	N	222	191	1					183	
						244	9												
01	1612 N	943	-0-	-669 B	-0-	482	1	285	2	N	160	185	1					158	
						176	9												
02	1400 N	1294	-0-	-106 B	-0-	550	1	535	2	N	190	188	1					160	
						209	9												
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					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							176	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							176	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							176	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							176	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							176	
02	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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587												
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85
ROSE-SAMPLE																
		WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800						
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	9	1	2	9	N	2					157
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	9	1	3	9	N	3					160
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	7	1	2	9	N	2					162
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	9	1	3	9	N	3					165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					165
02	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					165
PETERS COLE																
		WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98
SUE-ANN OPERATING, L.C.																
OVERPASS		WELL #:		828352 1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784						
09	1800 N	1619	-0-	-181 B	-0-	1443	2	176	9	N	160	187	1			230
10	1798 N	1618	-0-	-180 B	-0-	1431	2	187	9	N	170	178	1			222
11	1710 N	1429	-0-	-281 B	-0-	1238	2	191	9	N	174	179	1			217
12	1674 N	856	-0-	-818 B	-0-	711	2	145	9	N	132	180	1			169
01	1612 N	1535	-0-	-77 B	-0-	1311	2	224	9	N	204	178	1			195
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344 B	-0-					N	NO RPT					195
EL TORO MAX, W. (EY-2)																
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		28214 080 036587		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BABB		WELL #:		3R		RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398						
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	9	N	3					648
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	N	3					651
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	9	1	3	9	N	3					654
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	9	N	3					657
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					657
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					657
ELBERT GOFF (FRIO 4230)																
ROLAND CARLSON LLC		WELL #:		28271 200 726712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217						
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

ELMS (SLICK, LOWER)				28644	568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
STRIEBECK, W. H. JR.				WELL #:	1 L	RRCID -> 001519	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7068 - 7072
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

ELMS (SLICK, UPPER)					28644 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
OMEGA ENERGY, LLC					622657						
STRIEBECK, W. H. JR.					WELL #:	1 U	RRCID -> 001516	COMPL. DATE 11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6968 - 7018
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87

ELOISE (5800)				28658 841	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
SHORE PETROLEUM CORP.				778492					
LENTZ				WELL #:	1	RRCID -> 290641	COMPL. DATE 07/24/2020	TOTAL DEPTH	7364 PERF. 5982 - 5992
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ELOISE (6760)				28658	912	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: VICTORIA	
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
H & P				WELL #:	2	RRCID -> 260674	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7160 - 7163
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 480

ELOISE (6760) SHORE PETROLEUM CORP. LENTZ														//CONT.// 28658 912 778492		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: VICTORIA							
														WELL #:	2	RRCID ->	288674	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	6646	-	6648			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60										
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-									

LENTZ														WELL #:	3	RRCID ->	290673	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	6886	-	6892			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-									

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) ERSKINE ENERGY, LLC WORLEY GU														28919 725 254058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
														WELL #:	3	RRCID ->	282440	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.	11186	-	11474			
09	1410	N	800	-0-	-610	B	-0-	800	2				Y	-0-					-0-										
10	1457	N	794	-0-	-663	B	-0-	794	2				Y	-0-					-0-										
11	750	N	626	-0-	-124	B	-0-	626	2				Y	-0-					-0-										
12	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2				Y	-0-					-0-										
01	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2				Y	-0-					-0-										
02	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2				Y	-0-					-0-										

ENKE (MIOCENE 2100) ESTATE OF JAMES L. NELSON HENKE, E.														29129 222 254443	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD								
														WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL	DEPTH	5412	PERF.	2273	-	2319			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-										

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT														29247 265 253162	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: KARNES								
														WELL #:	4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL	DEPTH	9017	PERF.	9711	-	13770			
09	4290		-0-	-0-	-4290	B	-2553						Y	-0-			21	0	199										
10	1281		-0-	-0-	-1281	B	-3834						Y	-0-					199										
11	1080		1934	-0-	854	B	-2980	1784	3			3	4	Y		134			333										
								147	9																				
12	0	N	42	-0-	42	B	-2938	1	3			1	4	Y		36	159	0	210										
								40	9																				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2938							Y	-0-				210										
02	1792		-0-	-0-	-1792	B	-4730							Y	-0-	3	0		210										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-4730									

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		//CONT.//		29247 265	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KARNES			
THREE J ENERGY, INC.				857686						
RAPIDO		WELL #:		1	RRCID -> 177622	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8837 - 8880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
ESPERANZA (TIPS)				29361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396						
FITZHENRY		WELL #:		1R	RRCID -> 283367	COMPL. DATE 08/09/2017	TOTAL DEPTH	16552	PERF. 10164 - 10250	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
ESPERANZA (WILCOX 7800)				29361 284	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396						
SIBLEY ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 269091	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF. 7987 - 7995	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ESPERANZA (YEGUA)				29361 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396						
SIBLEY ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 175908	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5074 - 5114	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ESPERANZA (8800)				29361 861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
GARRETT		WELL #:		2	RRCID -> 281638	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 9190 - 11905	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESPERANZA (8800)		//CONT.//	29361 861	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468								
JACOBS ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3720 #	685	-0-	-3035	-0-	682 2	3 9	N	3	167 1	129
10	4111 R	4111	-0-	-0-	-0-	3995 2	116 9	N	105		234
11	19028	13624	-0-	-5404	-0-	13108 2	516 9	N	469	381 1	322
12	19228	13861	-0-	-5367	-0-	13479 2	382 9	N	347	379 1	290
*01	13703	13703	-0-	-0-	-0-	13369 2	334 9	N	304	380 1	214
*02	15962	11817	-0-	-4145	-0-	11576 2	241 9	N	219	192 1	241
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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	
09	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-		-0-
10	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-		-0-
11	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-		-0-
12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FAGAN -M-				WELL #:	6	RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305	
										PERF. 2069 - 2078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2026							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026							
FAGAN (3350)		29938 770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782					
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 14	RRCID -> 290421		COMPL. DATE 11/23/2020	TOTAL DEPTH 6441	PERF. 3335 - 3340
09	3630 #	3331	-0-	-299	-0-	702 1	2629 2 N -0-
10	3846 #	3575	-0-	-271	-0-	750 1	2825 2 N -0-
11	3660	3753	-0-	93	93	730 1	3023 2 N -0-
12	4216	4123	-0-	-93	-0-	764 1	3359 2 N -0-
01	5718	4750	-0-	-968	-0-	722 1	4028 2 N -0-
*02	6166	4791	-0-	-1375	-0-	677 1	4114 2 N -0-
FAGAN (6110)		29938 937	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782					
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'		WELL #: A 16	RRCID -> 293745		COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 6427	PERF. 6090 - 6092
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

FAGAN (8050)				29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.				022499											
FAGAN M				WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 8052 - 8056			
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
FANNIN, NORTH (3180)				30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820											
PREISS, ARLIS				WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3274 - 3277			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FANNIN, NORTH (3650)				30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
MERCY OIL AND GAS, LP				560765											
HAUSMANN				WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3692 - 3695			
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
BODDEN-FROST GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 251488	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 13980	PERF. 9748 - 9788									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732														
GEORGE WEST ESTATE				WELL #:	6 U	RRCID -> 104083	COMPL. DATE 01/30/1983	TOTAL DEPTH 10666	PERF. 9432 - 9497									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			01/27/2026															
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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						144	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						144	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						144	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						144	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						144	
02	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									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
02	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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						38	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						38	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						38	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						38	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						38	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						38	

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330														
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	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														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2026														
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														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	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														
09	4710 X	4477	-0-	-233	-0-	4401	2	76	9	N	69			223
10	4867 X	2174	-0-	-2693	-0-	2130	2	44	9	N	40	177	1	86
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4310	2	105	9	N	95			181
12	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6921	2	72	9	N	65			246
01	4619 X	4359	-0-	-260	-0-	4183	2	176	9	N	160	188	1	218
02	4172 X	2027	-0-	-2145	-0-	1983	2	44	9	N	40	165	1	93
PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563														
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			41
10	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-			41
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			41
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			41
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			41
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			41

FENNER (4120)														
BREITBURN OPERATING L.P.														
FENNER-BRIDGE FEE														
					30635 730	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					090732						CNTY: JACKSON			
WELL #:					1	RRCID -> 141934					COMPL. DATE 06/17/1992			
											TOTAL DEPTH 7000			
											PERF. 4116 - 4118			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														
OLIPDP II, LLC														
JACOB GAS UNIT														
WELL #:					2	RRCID -> 198574					COMPL. DATE 06/12/2003			
											TOTAL DEPTH 16093			
											PERF. 14587 - 14607			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOBS GAS UNIT														
WELL #:					1	RRCID -> 204033					COMPL. DATE 03/19/2004			
											TOTAL DEPTH 15430			
											PERF. 14454 - 14706			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARMA														
WELL #:					1	RRCID -> 235537					COMPL. DATE 04/03/2008			
											TOTAL DEPTH 16800			
											PERF. 13306 - 16542			
09	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	319	1	13825	2	N	-0-			6
10	2852 X	330	-0-	-2522	-0-	330	1			N	-0-			6
11	2760 X	1664	-0-	-1096	-0-	319	1	1345	2	N	-0-			6
12	3720 X	2920	-0-	-800	-0-	330	1	2590	2	N	-0-			6
01	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	330	1	2259	2	N	6	6	8	6
						7	9							
02	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	298	1	11218	2	N	84	59	1	5
						92	9							
GOEHRING, ROBERT F.														
WELL #:					1	RRCID -> 238153					COMPL. DATE 07/22/2018			
											TOTAL DEPTH 16245			
											PERF. 11874 - 12384			
*09	6870 X	5218	-0-	-1652	-0-	957	1	4208	2	N	48	115	1	33
						53	9							
*10	6975 X	4401	-0-	-2574	-0-	989	1	3412	2	N	-0-			33
11	6540 X	3785	-0-	-2755	-0-	957	1	2820	2	N	7			40
						8	9							
12	6293 X	3479	-0-	-2814	-0-	989	1	2479	2	N	10			50
						11	9							
01	5735 X	3047	-0-	-2688	-0-	989	1	2046	2	N	11	1	8	60
						12	9							
02	4984 X	2423	-0-	-2561	-0-	893	1	1515	2	N	14	7	8	67
						15	9							

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														CNTY: GOLIAD	
OLIPDP II, LLC															
PARMA															
WELL #: 2															
RRCID -> 241972															
COMPL. DATE 02/28/2008															
TOTAL DEPTH 16764															
PERF.15946 - 16484															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	3000 N	14129	-0-	11129	11129	304	1	13825	2	N	-0-				6
10	3100 N	314	-0-	-2786	8343	314	1			N	-0-				6
11	3000 N	304	-0-	-2696	5647	304	1			N	-0-				6
12	5961 X	314	-0-	-5647	-0-	314	1			N	-0-				6
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-				6
02	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	284	1	11218	2	N	58	59	1		5
						64	9								
JACOB															
WELL #: 6															
RRCID -> 243880															
COMPL. DATE 09/25/2008															
TOTAL DEPTH 16800															
PERF.14462 - 14480															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JACOB															
WELL #: 5															
RRCID -> 247298															
COMPL. DATE 05/26/2008															
TOTAL DEPTH 16550															
PERF.14010 - 15952															
09	3000 N	14114	-0-	11114	11114	289	1	13825	2	N	-0-				25
10	3100 N	307	-0-	-2793	8321	299	1	8	2	N	-0-				25
11	3000 N	289	-0-	-2711	5610	289	1			N	-0-				25
12	6050 X	440	-0-	-5610	-0-	299	1	141	2	N	-0-				25
01	1178 X	601	-0-	-577	-0-	298	1	297	2	N	5	2	8		28
						6	9								
02	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	270	1	11218	2	N	-0-				28
ENGEL															
WELL #: 1															
RRCID -> 285644															
COMPL. DATE 12/22/2017															
TOTAL DEPTH 13520															
PERF.12206 - 12378															
09	17130 X	14353	-0-	-2777	-0-	45	1	13825	2	N	439	484	1		192
						483	9								
10	76312 X	76312	-0-	-0-	-0-	46	1	76051	2	N	195	173	1	1 8	213
						215	9								
11	70300 X	70300	-0-	-0-	-0-	45	1	69968	2	N	261	350	1		124
						287	9								
12	85646 X	85646	-0-	-0-	-0-	47	1	85290	2	N	281	347	1		58
						309	9								
01	82686 X	82686	-0-	-0-	-0-	47	1	82395	2	N	222	168	1	2 8	110
						244	9								
02	15988 X	11534	-0-	-4454	-0-	42	1	11219	2	N	248	175	1	7 8	176
						273	9								
ALBRECHT															
WELL #: 1															
RRCID -> 286327															
COMPL. DATE 10/17/2018															
TOTAL DEPTH 15000															
PERF.11308 - 11452															
09	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	30	1	13825	2	N	186	121	1		163
						205	9								
10	2418 X	967	-0-	-1451	-0-	31	1	936	2	N	-0-	127	1		36
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	30	1	3353	2	N	39				75
						43	9								
12	3503 X	2162	-0-	-1341	-0-	31	1	2102	2	N	26				101
						29	9								
01	3503 X	2001	-0-	-1502	-0-	31	1	1942	2	N	25	1	8		125
						28	9								
02	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	28	1	11219	2	N	23	7	8		141
						25	9								

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														CNTY: GOLIAD	
OLIPDP II, LLC															
ENGEL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332															
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	
09	3000 N	14032	-0-	11032	11032	30 1	13825 2	N	161	119 1				167	
10	3100 N	31	-0-	-3069	7963	177 9		N	-0-	123 1				44	
11	3000 N	30	-0-	-2970	4993	31 1		N	-0-					44	
12	5959 X	966	-0-	-4993	-0-	30 1	794 2	N	128					172	
01	1302 X	346	-0-	-956	-0-	31 1	295 2	N	18	130 1	2 8			58	
02	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	20 9	11219 2	N	29	19 8				68	
						32 9									
FLASH GORDON (3490)														CNTY: GOLIAD	
AMPAK OIL COMPANY															
WINGO															
WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)														CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC															
JOHNSON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
FRIEDRICHS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	115	-0-	-155 B	-0-	115 3		N	-0-					-0-	
10	527 N	194	-0-	-333 B	-0-	194 3		N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-					-0-	
01	186 N	43	-0-	-143 B	-0-	43 3		N	-0-					-0-	
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
FLYING -M- (FR10 4925)														CNTY: VICTORIA	
BLUE WING ENERGY, INC.															
GREER															
WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	M	COND	*	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		184
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		184
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		184
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		184
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		184
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		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	
09		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		-0-
10		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		-0-
11		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		-0-
12		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		-0-
01		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		-0-
02		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT					N	NO	RPT		-0-
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														102822									
ACE WALKER NO.1														WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13188 - 13289	
09		45 N		45	-0-	-0-		-0-	10	1	35	2	N	-0-					N	-0-			270
10		73 N		73	-0-	-0-		-0-	44	1	29	2	N	-0-					N	-0-			270
11		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					N	-0-			270
12		31 N		-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					N	-0-			270
01		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT		270
02		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT		270
GRANBERRY - JACKSON														WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13211 - 13230	
09		6600 X		6272	-0-	-328		-0-	1337	1	4935	2	N	-0-					N	-0-			137
10		6820 X		6089	-0-	-731		-0-	3634	1	2455	2	N	-0-					N	-0-			137
11		6962 X		6962	-0-	-0-		-0-	3903	1	3059	2	N	-0-					N	-0-			137
12		6820 X		6198	-0-	-622		-0-	1890	1	4308	2	N	-0-					N	-0-			137
01		6820 X	NO	RPT	-0-	-6820		-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT		137
02		6160 X	NO	RPT	-0-	-6160		-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT		137
LANGHAM														WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194	
09		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					N	-0-			92
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					N	-0-			92
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					N	-0-			92
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					N	-0-			92
01		0 X	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT		92
02		0 X	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT		92
LANGHAM														WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167	
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					N	-0-			40
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					N	-0-			40
11		347 N		347	-0-	-0-		-0-	195	1	152	2	N	-0-					N	-0-			40
12		48 N		48	-0-	-0-		-0-	15	1	33	2	N	-0-					N	-0-			40
01		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT		40
02		56 N	NO	RPT	-0-	-56		-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT		40

FORTITUDE (800) TYLER, EARL W. STOLTZFUS, C. B.														
32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
875243 WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOSS-BROWN (WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP MENNING														
32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
521516 WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
FRANCITAS (-A- SAND) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT ESTATE														
32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
887576 WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (F-15-A) GARRISON LTD. LOVETT														
32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
295861 WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (F-16) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.														
32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
887576 WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
TRULL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID ->		281245		COMPL. DATE		09/17/2016		TOTAL DEPTH		9100		PERF. 8676 - 8681	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					133			
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					133			
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					133			
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					133			
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					133			
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					133			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576																	
LOVETT EST.				WELL #:		4		RRCID ->		054941		COMPL. DATE		05/07/1998		TOTAL DEPTH		11305		PERF. 8600 - 8666	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					72			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					72			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					72			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					72			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					72			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					72			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON							
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867																	
HERLIN, JEAN T.				WELL #:		1		RRCID ->		152751		COMPL. DATE		12/20/1994		TOTAL DEPTH		8320		PERF. 1863 - 1867	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-			
FRANCITAS, SOUTH (10,100)				32538 900		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548																	
WEED A				WELL #:		1		RRCID ->		245483		COMPL. DATE		01/06/2009		TOTAL DEPTH		12000		PERF.11028 - 11037	
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	3772	2	375	9	N	341	344	1					177			
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	3861	2	378	9	N	344	179	1					342			
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3721	2	356	9	N	324	357	1					309			
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3814	2	314	9	N	285	355	1					239			
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3556	2	345	9	N	314	458	1					95			
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3219	2	349	9	N	317	177	1					235			

FRED LONG (HOCKLEY 3850)				32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822												
TRIAL				WELL #:		1		RRCID -> 281213		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3807 - 3815		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LONG, FRED E.				507647												
LONG				WELL #:		8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3724 - 3731		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277												
SMITH, M. E.				WELL #:				RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842		
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				115
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				217
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				217
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				217
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				217
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				217
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				289
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				289
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				289
*12	14B	DENY	587	-0-	587	587	587	2	587	2	N	-0-				289
01	14B	DENY	587	-0-	587	1174	1174		587	2	N	-0-				289
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				289

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																					
REIFFERT-THOMAS G.U. #1											WELL #:	2	RRCID ->	174104	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14145 - 14151	
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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25		
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33		
BLACKWELL TRUST GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	217905	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12706 - 13239	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BLACKWELL TRUST GAS UNIT											WELL #:	3	RRCID ->	223762	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12644 - 13084	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26		
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41		

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DE WITT									
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																				
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5											RRCID ->	231207	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	12711 - 13181		
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			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41			
02		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
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119			
02		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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	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
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72			
DUDERSTADT, J. B.											WELL #:	3	RRCID ->	245525	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	16940	PERF.	12790 - 13170
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3			
MCCOY											WELL #:	1	RRCID ->	245957	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13044 - 13372
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208			
PRIDGEN ET AL A-690											WELL #:	1	RRCID ->	248707	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	15914	PERF.	14810 - 14986
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140														
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902														
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
02	14B	DENY	NO RPT	-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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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														
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-0-	-186					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 2			-0-
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2			-0-
11	210 #	144	-0-	-66	-0-	144 2			-0-
12	217 #	24	-0-	-193	-0-	24 2			-0-
01	217 #	177	-0-	-40	-0-	177 2			-0-
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	52 2			-0-
GABRYSCH		WELL #: 6		RRCID -> 298630		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5565 - 5569	
09	1770 #	1605	-0-	-165	-0-	1602 2	3 9	N	29
10	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	29
11	1770 #	1500	-0-	-270	-0-	1500 2		N	29
12	1829 #	1624	-0-	-205	-0-	1624 2		N	29
01	1829 #	1458	-0-	-371	-0-	1458 2		N	29
02	1652 #	1256	-0-	-396	-0-	1256 2		N	29
MCDOWELL, BERTHA DELL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 299779		COMPL. DATE 06/29/2025		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5860 - 5866	
09	8370 #	1781	-0-	-6589	-0-	1781 2		N	-0-
10	8649 #	6091	-0-	-2558	-0-	6091 2		N	-0-
11	7470 #	6678	-0-	-792	-0-	6678 2		N	-0-
12	7719 #	7334	-0-	-385	-0-	7334 2		N	-0-
01	6386 #	2920	-0-	-3466	-0-	2460 2	460 9	N	59
02	6244 #	1711	-0-	-4533	-0-	1393 2	318 9	N	84
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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
220833														
WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950														
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)														
AMRWR, LLC														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1														
33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1														
220833														
WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY, SW. (7100)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
220833														
WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108					Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108					Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108					Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108					Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108					Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108					Y	NO RPT			4
GANADO (F- 4-C SEG 2)														
KD ENERGY, LLC														
M L & I GAS UNIT														
33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
452996														
WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
GANADO (3700)		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
HOWITZER OPERATING, LLC		406661					
MEYER, OTTO		WELL #: 1	RRCID -> 151423	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3695 - 3707	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
KD ENERGY, LLC		452996					
HULQUIST, M.		WELL #: 8 D	RRCID -> 069400	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH 7655	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996							
ROSS, H. (GU)		WELL #:		9	RRCID -> 179103	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 3693	-	3698
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAGGIE BRANCH				WELL #:	4	RRCID -> 143857	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 3858	- 3862
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SILLIMAN GAS UNIT				WELL #:	12 H	RRCID -> 254064	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 3792	- 3796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	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 #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888 - 3894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO, WEST AMRWR, LLC KURETSCH, RAYMOND			33898 001 102699		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON							
WELL #:			1A		RRCID -> 177176	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 5709	PERF. 4656	-	4672						
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
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5100) ANGEL OPERATING LLC SPACEK, FRANK			33898 164 101344		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON							
WELL #:			11		RRCID -> 158569	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 5110	-	5115						
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5150) ANGEL OPERATING LLC KURETSCH, RAYMOND			33898 166 101344		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON							
WELL #:			2A		RRCID -> 180960	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5154	-	5159						
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5200) ANGEL OPERATING LLC POWERS, JAMES			33898 205 101344		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON							
WELL #:			1		RRCID -> 155075	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5210	-	5216						
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAURTIZ, T.N.			WELL #:		7		RRCID -> 164450	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5164	-	5172				
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5900) ANGEL OPERATING LLC MAURITZ, T.N.			33898 738 101344		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON							
WELL #:			8		RRCID -> 148417	COMPL. DATE 01/09/1994	TOTAL DEPTH 6457	PERF. 5867	-	5873						
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (6032) ATLAS OPERATING LLC GARCITAS RANCH "A"				33975 800 036587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
				WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6844 - 6849		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-			300
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			300
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			300
12	31 #	-0-	-0-	-11	-0-			20 2			N	-0-			300
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			300
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			300
GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC HELM - ARBURN UNIT				33984 250 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
				WELL #:	2	RRCID ->	219859	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10402 - 10428		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
GREEN, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	224274	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10418 - 10444		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
PETERSON				WELL #:	1	RRCID ->	226243	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10398 - 10410		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86

GARRETT (WILCOX A-1)												34028 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY												561136			
FRANK GU												WELL #: 4	RRCID -> 281354	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	N	-0-				87
10	124 N	116	-0-	-0-8	-0-	21	1	95	2	N	-0-				87
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	114	2	N	2	65	1		24
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	29	1	119	2	N	1				25
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	2	N	-0-				25
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	1				26
						1	9								
GATA (WILCOX 10,600)												34176 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC												100396			
BARNES, LEON												WELL #: 6-U	RRCID -> 178858	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
02	0 N	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-				-0-
02	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
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	3	Y	-0-				-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	122	1	1870	3	Y	-0-				-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	122	1	1745	3	Y	-0-				-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	122	1	1478	3	Y	-0-				-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	126	1	1722	3	Y	-0-				-0-
02	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									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
BARNES, LEON														WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-							-0-				
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-							-0-				
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-							-0-				
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-							-0-				
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-							-0-				
02	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									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	223	1	3089	3	Y	39	176	1					103				
							43	9															
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	223	1	3409	3	Y	99	160	1					42				
							109	9															
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	223	1	3183	3	Y	35							77				
							39	9															
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	223	1	2695	3	Y	28							105				
							31	9															
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	231	1	3141	3	Y	52							157				
							57	9															
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-						Y	NO RPT						157				
BARNES, LEON														WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														489720									
BAKER-BARNES														WELL #: RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750									
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022																							
REO OPERATING LLC														701876									
BAKER-BARNES														WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
UNITAS, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	- 6906							
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		
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1			N	-0-			261		
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1			N	-0-			261		
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1			N	-0-			261		
12		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1			N	-0-			261		
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			261		
02		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1			N	-0-			261		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1			N	-0-			86		
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1			N	-0-			86		
11		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1			N	-0-			86		
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1			N	-0-			86		
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			86		
02		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 1			N	-0-			86		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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							
09		990 N	385	-0-	-605	-0-	366 2	19	9	N	17			121		
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-			121		
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-			121		
12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			N	-0-			121		
01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2			N	-0-			121		
02		1204 N	1045	-0-	-159	-0-	1045 2			N	-0-			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							
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

GEORGE WEST, WEST (9500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1										34501 970 101415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2 U										RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746			
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	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY BRYSCH GAS UNIT 2										747534									
WELL #: 3 U										RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NELSON, C. S.										WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470	
09	7680 X	6742	-0-	-938	-0-	6658	2	84	9	Y		76	199	1				51	
10	7936 X	3930	-0-	-4006	-0-	3868	2	62	9	Y		56	29	1				78	
11	7140 X	4238	-0-	-2902	-0-	4186	2	52	9	Y		47						125	
12	7378 X	4514	-0-	-2864	-0-	4437	2	77	9	Y		70	27	1				168	
01	7068 X	3549	-0-	-3519	-0-	3512	2	37	9	Y		34	21	1				181	
02	6300 X	269	-0-	-6031	-0-	269	2			Y		-0-						181	
NELSON, C. S.										WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183	
09	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3471	2	108	9	Y		98	189	1				228	
10	3968 X	1812	-0-	-2156	-0-	1733	2	79	9	Y		72	13	1				287	
11	3570 X	2684	-0-	-886	-0-	2570	2	114	9	Y		104						391	
12	3689 X	2675	-0-	-1014	-0-	2555	2	120	9	Y		109	393	1				107	
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3556	2	183	9	Y		166	21	1				252	
02	3332 X	1814	-0-	-1518	-0-	1747	2	67	9	Y		61	189	1				124	
GEORGE WEST, WEST (10200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1										34501 976 101415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2 L										RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10440 - 10510			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																		
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558																		
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
SANDER OPERATING COMPANY 747534																		
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475																		
09	10350 X	9728	-0-	-622	-0-	9605	2	123	9	N	112	46	1				210	
10	10695 X	4991	-0-	-5704	-0-	4910	2	81	9	N	74	210	1				74	
11	10350 X	6641	-0-	-3709	-0-	6580	2	61	9	N	55						129	
12	10106 X	5931	-0-	-4175	-0-	5831	2	100	9	N	91	35	1				185	
01	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10168	2	168	9	N	153	61	1				277	
02	9072 X	5077	-0-	-3995	-0-	5020	2	57	9	N	52	154	1				175	
GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK						
SANDER OPERATING COMPANY 747534																		
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106																		
09	3000 X	2928	-0-	-72 B	-0-	2866	2	62	9	N	56	14	1				294	
10	3100 X	1850	-0-	-1250 B	-0-	1811	2	39	9	N	35	13	1				316	
11	3000 X	1809	-0-	-1191 B	-0-	1785	2	24	9	N	22						338	
12	3038 X	1843	-0-	-1195 B	-0-	1796	2	47	9	N	43	179	1				202	
01	3038 X	2313	-0-	-725 B	-0-	2270	2	43	9	N	39	13	1				228	
02	2744 X	1428	-0-	-1316 B	-0-	1402	2	26	9	N	24						252	
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144																		
09	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-	183	1				-0-	
10	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-						-0-	
11	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080																		
09	1140 N	1031	-0-	-109 B	-0-	970	2	61	9	N	55	141	1				65	
10	1147 N	422	-0-	-725 B	-0-	394	2	28	9	N	25	3	1				87	
11	1050 N	683	-0-	-367 B	-0-	642	2	41	9	N	37						124	
12	1054 N	395	-0-	-659 B	-0-	375	2	20	9	N	18	2	1				140	
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	384	2	35	9	N	32	2	1				170	
02	644 N	393	-0-	-251 B	-0-	370	2	23	9	N	21	153	1				38	
GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL												CNTY: LIVE OAK						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415																		
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) BYNG ENERGY GROUP, INC. WEST, GEORGE ESTATE										34501 988 118732	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 4										RRCID -> 152273	COMPL. DATE 11/17/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10710	-	10732			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/22/2025								
GLADYS POWELL (8000) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DE LA GARZA GAS UNIT										35183 750 612414	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 U										RRCID -> 225275	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 8008	-	8047			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOEBEL (9600) REMORA OPERATING, LLC CHOATE										35520 765 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 240597	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9702	-	9720			
09	10980 X	10980	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10640	2	340	9	N	309	356	1			218
10	11005 X	5671	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5394	2	277	9	N	252	364	1			106
11	8040 X	4103	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3826	2	277	9	N	252	176	1			182
12	7068 X	3858	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3554	2	304	9	N	276	357	1			101
01	11005 X	5936	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5716	2	220	9	N	200	187	1			114
02	9940 X	8651	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8368	2	283	9	N	257	181	1			190
ROKOHL-TEAGUE										WELL #: 1	RRCID -> 251091	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9748	-	9758		
09	2499 N	2499	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2389	2	110	9	N	100	182	1			87
10	2604 N	2195	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2079	2	116	9	N	105					192
11	2160 N	2160	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2052	2	108	9	N	98	181	1			109
12	1918 N	1918	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1818	2	100	9	N	91					200
01	1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1585	2	74	9	N	67	183	1			84
*02	2016 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	-0-	937	2	100	9	N	91					175
GOLIAD, NORTH (2650) GINTHER, WARREN & GINTHER FROMME, L. C.										35687 666 307360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 001727	COMPL. DATE 06/03/1944	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2671	-	2681			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOLIAD, N. (3250) AMPAK OIL COMPANY MARTIN, MARY										35687 710 020463	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 193749	COMPL. DATE 11/16/2002	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3184	-	3192			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	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						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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						
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				Y	-0-					-0-	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	104	1	324	2		Y	-0-					-0-	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	2		Y	-0-					-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2		Y	-0-					-0-	
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	64	1	325	2		Y	-0-					-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	2		Y	-0-					-0-	
VAQUERO OPERATING				882776														
CLINTON				WELL #:	1	RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11988 - 12050						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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			
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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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			
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					100	
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2				N	-0-					100	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-					100	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	44	9		N	40	110	1			30	
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-					30	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
GRAFE, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL	DEPTH	10253	PERF.	10068	-	10136			
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					184	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-					184	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					184	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	36	9		N	33	67	1			150	
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-					150	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						N	NO RPT					150	
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			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31	7			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50	2		N	-0-					-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		52	2		N	-0-					-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	2		N	-0-					-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	2		N	-0-					-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	2		N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		56	2		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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

GREEN, E. (QUEEN CITY)														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.														
ATKINSON, W. H.														
36633 750 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: KARNES				
561146					WELL #: 3					RRCID -> 100094				
COMPL. DATE 04/27/1982					TOTAL DEPTH 6460					PERF. 5571 - 5726				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
ATKINSON, W.H. 920														
36725 747 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
846548					WELL #: 1-C					RRCID -> 140237				
COMPL. DATE 11/07/1991					TOTAL DEPTH 6825					PERF. 5565 - 5665				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
GREEN LAKE, WEST (8850)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A. W. HEIRS														
36725 747 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
846548					WELL #: 1-C					RRCID -> 175302				
COMPL. DATE 07/17/1999					TOTAL DEPTH 9600					PERF. 8780 - 8810				
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-								61
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-								61
11	478	N	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N	6		67
12	1101	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	N	8		75
01	576	N	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2		77
02	448	N	-0-	-0-	-134	-0-	312	2	2	9	N	2		79
GRETA (C-1)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, FANNIE V. W.														
36867 012 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
223502					WELL #: 26					RRCID -> 149872				
COMPL. DATE 05/06/1994					TOTAL DEPTH 4500					PERF. 3398 - 3408				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, J. F. B.														
332754					WELL #: 17					RRCID -> 145449				
COMPL. DATE 05/17/1993					TOTAL DEPTH 5180					PERF. 3432 - 3430				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
O'BRIEN, J. M. -A-														
332754					WELL #: 3					RRCID -> 175300				
COMPL. DATE 08/16/1999					TOTAL DEPTH 4383					PERF. 3383 - 3386				
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	164	1	379	2	N	-0-		-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	237	1	288	2	N	-0-		-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	189	1	343	2	N	-0-		-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	216	1	297	2	N	-0-		-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	217	1	303	2	N	-0-		-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	228	1	311	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
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
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V.W.													WELL #: 30	RRCID -> 264846	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V.W.													WELL #: 24	RRCID -> 130665	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-				-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	27	1	32	2	N	-0-				-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-				-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	14	1	19	2	N	-0-				-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	15	1	21	2	N	-0-				-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-

Greta (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754					
O'Brien, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
Greta Operating Company LLC				332754					
O'Connor, Tom		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT				WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1795 - 1838						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, TOM				WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
CLEMENT HEARD				WELL #: 5		RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (L- 4)				36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924						
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

Greta (L- 4)			//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'			WELL #:		17	RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNER, THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057					
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	410	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	578	1	703	2	N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	428	1	777	2	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	514	1	708	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	522	1	726	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	384	1	526	2	N	-0-					-0-
O'BRIEN, J. J. C (P)			WELL #:		2	RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HEARD, CLEMENT			WELL #:		1SG	RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Greta (L- 5-A)					36867 252	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FOX, W. J. "B"			WELL #:		30	RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Greta (L- 6 WEST)			36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
Greta (L- 7 SOUTH)			36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 64J	RRCID -> 178487	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 4605	PERF. 2188 - 2193	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
Greta (L- 8)			36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
Greta OPERATING COMPANY LLC			332754					
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3	RRCID -> 055319	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH 5941	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
HEARD, IRA "A"			WELL #: 13	RRCID -> 226072	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 2222 - 2236	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
HEARD, CLAUDE E., ET AL			WELL #: 28	RRCID -> 237049	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2250 - 2256	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2226 - 2238
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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 281422		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 2216 - 2222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2426 - 2436
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID -> 261017		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 2381 - 2386
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRETA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	282652	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 2360 - 2366				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290 PERF. 2629 - 2636				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 2683 - 2693				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

Greta (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
MRS FANNIE V W HEARD			WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2578 -	2686			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"			WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	2738 -	2744			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	2693 -	2703			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2789 -	2797			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

Greta (0-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO												
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754																	
HEARD-TEX		WELL #:		2	RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 2808 - 2812										
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #:		42	RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2846 - 2851								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:		92	RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2855 - 2860								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, J. F. B.				WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154		- 3180						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OBRIEN, J. M.				WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3136		- 3170						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, F. V. W.				WELL #: 22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3155		- 3185						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, J.F.B.				WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 3130		- 3830						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, J.F.B.				WELL #: 27		RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 2814		- 2881						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, J.F.B.				WELL #: 16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371		PERF. 3150		- 3190						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	2	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	57	1	104	2	N	-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	69	1	95	2	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	67	1	93	2	N	-0-		-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	69	1	95	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	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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

Greta (3490)				36867 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC				332754					
Thomas O'Connor				WELL #:	RRCID -> 285166	COMPL. DATE 03/16/2018	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 3368 - 3372
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109

[illegible]

GREGA (5270)										36867 804	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO	
GREGA OPERATING COMPANY LLC										332754						
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)										WELL #:	2	RRCID -> 205584	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5263 - 5266
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53

GRETA (6050)			36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502															
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #: 34		RRCID -> 232769		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6055 - 6058						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRETA, DEEP (5500)			36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5507 - 5514						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GRETA, NORTH (6100)			36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754															
HEARD, J. F. B.			WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6106 - 6110						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRETA, NORTH (6500 SD.)			36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621															
VIDAURI "F"			WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6490 - 6498						
09	1710 N	1493	-0-	-217	-0-	1493	2				N	-0-						149
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2				N	-0-						149
11	1710 N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2				N	-0-						149
12	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2				N	-0-						149
01	1581 N	1228	-0-	-353	-0-	1228	2				N	-0-						149
02	1400 N	1135	-0-	-265	-0-	1135	2				N	-0-						149
GRETA, W. (6300)			36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754															
O'BRIEN, J. M. "E"			WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6290 - 6292						
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	90	1	209	2	N	-0-							206
10	310 N	84	-0-	-226	-0-	38	1	46	2	N	-0-							206
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	130	1	235	2	N	-0-							206
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	120	1	166	2	N	-0-							206
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	35	1	49	2	N	-0-							206
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	125	1	172	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	DLQ	G-10		75	-0-	75			74	3		1	9	Y					20		
10	DLQ	G-10		201	-0-	201			198	3		3	9	Y					23		
11	DLQ	G-10		215	-0-	215			181	3		34	9	Y		26	1		28		
12	DLQ	G-10		359	-0-	359			356	3		3	9	Y					31		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	925								Y	NO RPT				31		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	925								Y	NO RPT				31		
BLAIN, LOVEL A III										WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL		DEPTH 13580		PERF.12784 - 13168	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
FUCHS, BEATRICE										WELL #: 1		RRCID -> 280391		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL		DEPTH 16030		PERF.12742 - 12785	
09		270 X	137	-0-	-133	-0-			137	3			N	-0-					122		
10		342 X	342	-0-	-0-	-0-			335	3		7	9	N	6				128		
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-			260	3		1	9	N	1				129		
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-			511	3				N	-0-				129		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				129		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				129		
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	
09	DLQ	G-10		243	-0-	243			240	3		3	9	Y		3			21		
10	DLQ	G-10		347	-0-	347			346	3		1	9	Y		1			22		
11	DLQ	G-10		304	-0-	304			300	3		4	9	Y		4			26		
12	DLQ	G-10		595	-0-	595			589	3		6	9	Y		5			31		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1700								Y	NO RPT				31		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1700								Y	NO RPT				31		
HAUN, ELENA ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 172634		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL		DEPTH 15909		PERF.10000 - 10487	
09	DLQ	G-10		53	-0-	53			49	3		4	9	Y		4	25	1	70		
10	DLQ	G-10		77	-0-	77			70	3		7	9	Y		6	42	1	34		
11	DLQ	G-10		131	-0-	131			124	3		7	9	Y		6			40		
12	DLQ	G-10		246	-0-	246			244	3		2	9	Y		2			42		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	540								Y	NO RPT				42		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	540								Y	NO RPT				42		
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10028 - 10885	
09	DLQ	G-10		175	-0-	175			169	3		6	9	Y		5			36		
10	DLQ	G-10		376	-0-	376			369	3		7	9	Y		6			42		
11	DLQ	G-10		301	-0-	301			1030	3		10	9	Y		9			51		
12	DLQ	G-10		575	-0-	575			1605	3		3	9	Y		3			54		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1605								Y	NO RPT				54		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1605								Y	NO RPT				54		

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179															
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	DLQ G-10	495	-0-	495	800	475	3	20	9	Y	18				74
10	DLQ G-10	695	-0-	695	1495	686	3	9	9	Y	8				82
11	DLQ G-10	684	-0-	684	2179	617	3	67	9	Y	61	96	1		47
12	DLQ G-10	1236	-0-	1236	3415	1211	3	25	9	Y	23				70
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3415					Y	NO RPT				70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3415					Y	NO RPT				70
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772															
09	DLQ G-10	50	-0-	50	50	38	3	12	9	Y	11	8	1		41
10	DLQ G-10	59	-0-	59	109	55	3	4	9	Y	4	19	1		26
11	DLQ G-10	42	-0-	42	151	40	3	2	9	Y	2				28
12	DLQ G-10	78	-0-	78	229	78	3			Y	-0-				28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT				28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT				28
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845															
09	DLQ G-10	452	-0-	452	683	338	3	114	9	Y	104	144	1		112
10	DLQ G-10	544	-0-	544	1227	488	3	56	9	Y	51	116	1		47
11	DLQ G-10	499	-0-	499	1726	484	3	15	9	Y	14				61
12	DLQ G-10	968	-0-	968	2694	950	3	18	9	Y	16				77
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2694					Y	NO RPT				77
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2694					Y	NO RPT				77
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771															
09	DLQ G-10	297	-0-	297	501	274	3	23	9	Y	21				61
10	DLQ G-10	406	-0-	406	907	396	3	10	9	Y	9				70
11	DLQ G-10	417	-0-	417	1324	405	3	12	9	Y	11	55	1		26
12	DLQ G-10	808	-0-	808	2132	795	3	13	9	Y	12				38
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2132					Y	NO RPT				38
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2132					Y	NO RPT				38
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705															
09	DLQ G-10	42	-0-	42	87	38	3	4	9	Y	4				40
10	DLQ G-10	244	-0-	244	331	238	3	6	9	Y	5				45
11	DLQ G-10	210	-0-	210	541	207	3	3	9	Y	3				48
12	DLQ G-10	414	-0-	414	955	406	3	8	9	Y	7				55
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	955					Y	NO RPT				55
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	955					Y	NO RPT				55
BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//										37480 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WAGNER OIL COMPANY										891175									
BARRE										WELL #:	1	RRCID -> 215306	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 16600	PERF.12324 - 12360				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
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				
09	DLQ G-10		46	-0-	46	61	46	3				Y	-0-				37		
10	DLQ G-10		160	-0-	160	221	159	2	1	9		Y	1				38		
11	DLQ G-10		78	-0-	78	299	76	3	2	9		Y	2				40		
12	DLQ G-10		151	-0-	151	450	150	3	1	9		Y	1				41		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450						Y	NO RPT				41		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450						Y	NO RPT				41		
FUCHS, BEATRICE										WELL #:		RRCID -> 237204	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 16030	PERF.13502 - 13611				
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154		
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
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				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE										09/01 ->	662								
*09	210	26	-0-	-184		478	2	1	21	2		N	-0-				-0-		
							3	3											
*10	217	18	-0-	-199		279	1	1	15	2		N	-0-				-0-		
							2	3											
*11	210	41	-0-	-169		110	2	1	31	2		N	3				3		
							5	3											
*12	217	26	-0-	-191		-0-	1	1	15	2		N	7				10		
							2	3											
01	217	46	-0-	-171		-0-	3	1	38	2		N	-0-				10		
							5	3											
02	44 N	44	-0-	-0-		-0-	4	1	35	2		N	-0-				63		
							5	3											

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	
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	
09	11520	X	8743	-0-	-2777	-0-			8524	2	219	9	N		199		191	1		214	
10	11904	X	9877	-0-	-2027	-0-			9601	2	276	9	N		251		190	1		275	
11	10350	X	8968	-0-	-1382	-0-			8696	2	272	9	N		247		477	1		45	
12	10695	X	7932	-0-	-2763	-0-			7715	2	217	9	N		197					242	
01	10447	X	7901	-0-	-2546	-0-			7667	2	234	9	N		213		359	1		96	
02	8932	X	6636	-0-	-2296	-0-			6447	2	189	9	N		172					268	
WOYTEK										WELL #:		4		RRCID -> 296878		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9804 - 9844	
09	11610	X	8390	-0-	-3220	-0-			8101	2	289	9	N		263		187	1		313	
10	11346	X	9880	-0-	-1466	-0-			9498	2	382	9	N		347		376	1		284	
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-			10532	2	332	9	N		302		384	1		202	
12	10478	X	9915	-0-	-563	-0-			9583	2	332	9	N		302		185	1		319	
01	10478	X	8919	-0-	-1559	-0-			8615	2	304	9	N		276		360	1		235	
02	8932	X	8822	-0-	-110	-0-			8514	2	308	9	N		280		354	1		161	
MARVIN HOLIK UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 300557		COMPL. DATE 10/15/2025		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9460 - 9800	
10	0		2948	-0-	2948	2948			2887	2	61	9	N		55					55	
11	DELQ PR		70	-0-	70	3018			69	2	1	9	N		1					56	
12	DELQ PR		81	-0-	81	3099			81	2			N		-0-					56	
01	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-							N		-0-					56	
02	2660	N	649	-0-	-2011	-0-			619	2	30	9	N		27					83	
MASCOT OIL COMPANY										531355											
HOFFER										WELL #:		3		RRCID -> 296051		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9820 - 9830	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					26	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					26	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					26	
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-			312	2			N		-0-					26	
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-			264	2	26	9	N		24					50	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					50	
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	
09	4800	X	4185	-0-	-615	-0-			289	1	3194	2	N		206		180	1		60	
									475	3	227	9									
10	5394	X	3483	-0-	-1911	-0-			193	1	2890	2	N		20					80	
									378	3	22	9									
11	5220	X	5069	-0-	-151	-0-			316	1	4002	2	N		210		168	1		122	
									520	3	231	9									
12	5394	X	4857	-0-	-537	-0-			406	1	3895	2	N		48					170	
									503	3	53	9									
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-			329	1	4038	2	N		53		170	1		53	
									479	3	58	9									
02	4732	X	4408	-0-	-324	-0-			362	1	3541	2	N		43					96	
									458	3	47	9									

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 8821 PERF. 7724 - 7726

M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2025

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MB ENERGY, LLC 100147
 JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MOSLEY OIL & GAS INC 100645
 MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10152 - 10210

M	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
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 HATHAWAY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298075 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 13028 PERF. 10272 - 10322

M	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
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26 1	287 2		N	-0-					-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	38 3	292 2		N	-0-					-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	19 1	270 2		N	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34 3	258 2		N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2		N	-0-					-0-
02	308 N	182	-0-	-126	-0-	31 3	150 2		N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MB ENERGY, LLC 100147
 TECHNIK WELL #: 1 RRCID -> 301161 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7724 - 8319

M	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
12	0	549	-0-	549	549	510 2	39 9		N	35					35
01	0	8883	-0-	8883	9432	8204 2	679 9		N	617	510 1				142
02	16658 X	7226	-0-	-9432	-0-	6805 2	421 9		N	383	373 1				152

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)///CONT.//										38245 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426																						
BONORDEN GAS UNIT										WELL #:		3-U		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8612		-		8618								
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)		STATUS UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			

BONORDEN GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 7586		-		7594								
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT				-0-			

BONORDEN GAS UNIT										WELL #:		3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 7601		-		7607								
09	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT				-0-		

BONORDEN GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 224488		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8844		-		8854								
09	7440	X	-0-		-0-		-7440		-0-		-0-												N		-0-				105			
10	10335	X	10335		-0-		-0-		-0-		-0-		561		1		8518		2		N		215		189		1		131			
													1019		3		237		9													
11	10457	X	10457		-0-		-0-		-0-		-0-		664		1		8507		2		N		262		186		1		207			
													998		3		288		9													
12	10804	X	10804		-0-		-0-		-0-		-0-		888		1		8592		2		N		294		377		1		124			
													1001		3		323		9													
01	10463	X	10463		-0-		-0-		-0-		-0-		690		1		8562		2		N		267		259		1		132			
													917		3		294		9													
02	9244	X	9244		-0-		-0-		-0-		-0-		743		1		7324		2		N		277		327		1		82			
													872		3		305		9													

BONORDEN GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 231756		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8822		-		8830								
09	4740	X	1776		-0-		-2964		-0-		-0-		127		1		1422		2		N		28		169		1		62			
													196		3		31		9													
10	10168	X	10168		-0-		-0-		-0-		-0-		554		1		8405		2		N		186		183		1		65			
													1004		3		205		9													
11	9509	X	9509		-0-		-0-		-0-		-0-		607		1		7784		2		N		188		176		1		77			
													911		3		207		9													
12	10843	X	10843		-0-		-0-		-0-		-0-		896		1		8680		2		N		236		189		1		124			
													1007		3		260		9													
01	10608	X	10608		-0-		-0-		-0-		-0-		705		1		8753		2		N		196		190		1		130			
													934		3		216		9													
02	8652	X	7741		-0-		-911		-0-		-0-		629		1		6216		2		N		154						284			
													727		3		169		9													

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//				38245 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.//				130426								
BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 248812		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7443 - 7448	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 284691		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8266 - 8268	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355								
HERMES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8348 - 8355	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
HOFFER				WELL #: 2	RRCID -> 292641		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7372 - 7378	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
09	6780 #	393	-0-	-6387	-0-	393	2	N	-0-			25
10	4371 #	138	-0-	-4233	-0-	138	2	N	-0-			25
11	720 #	82	-0-	-638	-0-	82	2	N	-0-			25
12	403 #	78	-0-	-325	-0-	78	2	N	-0-			25
01	403 #	118	-0-	-285	-0-	118	2	N	-0-			25
02	364 #	112	-0-	-252	-0-	112	2	N	-0-			25

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 537

HALLETTSVILLE, CAPITAL STAR ETZLER, A.		SOUTH (ANDERSON) OIL & GAS, INC. GAS UNIT		//CONT.// 38250 150 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA					
				//CONT.// 130426		WELL #: 1		RRCID -> 077411		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14271		PERF.10316 - 10343				
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
09	DLQ G-10	6450	-0-		6450		13226	6093	2	121	9	236	3	Y	110	112	1	25
10	DLQ G-10	4957	-0-		4957		18183	4685	2	103	9	169	3	Y	94	91	1	28
11	DLQ G-10	6610	-0-		6610		24793	6213	2	168	9	229	3	Y	153	165	1	16
12	27454 X	2661	-0-		-24793		-0-	2502	2	76	9	83	3	Y	69	52	1	33
01	6909 X	6909	-0-		-0-		-0-	6352	2	317	9	240	3	Y	288	269	1	52
02	7626 X	7626	-0-		-0-		-0-	7058	2	296	9	272	3	Y	269	276	1	45

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					
EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH 11846	PERF.10469 - 10504
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
PLUGGED AND ABANDONED					10/01/2025				

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	14B	DENY	NO RPT	-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
09	0	-0-	-0-	-0-	89075	N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/01/2015				

HARREL (SLICK) U1 RANCH OIL LUKER, B. J ET AL				39194 500 880291	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAAD								
WELL #:				1	RRCID -> 134123	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7592 -	7598					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HARRIS (TARA) TEXXCO ENERGY SERVICES INC WITT, THEODORE A.				39240 300 850917	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1	RRCID -> 129569	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	11500	PERF.	3172 -	3798					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HARRIS (WILCOX-MACKHANK) OLIPDP II, LLC HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.				39240 568 100467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				4	RRCID -> 090136	COMPL. DATE	02/28/1980		TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8160 -	8165					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
HARRIS (WILCOX-MASSIVE) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP PEDIGO ETAL GU				39240 710 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1	RRCID -> 292415	COMPL. DATE	03/18/2022		TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8550 -	8560					
09	4470 #	3099	-0-	-1371	-0-	3099	2					N	-0-					103
10	4619 #	2456	-0-	-2163	-0-	2456	2					N	-0-					103
11	4290 #	2712	-0-	-1578	-0-	2695	2			17	9	N	15	52	1			66
12	4216 #	2336	-0-	-1880	-0-	2318	2			18	9	N	16	62	1			20
01	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	1846	2			2246	3	N	-0-					20
02	3528 R	3528	-0-	-0-	-0-	1542	2			1986	3	N	-0-					20
HARRIS (WILCOX-12050) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP KINGERY, F. G.				39240 900 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1	RRCID -> 105343	COMPL. DATE	03/03/1983		TOTAL DEPTH	13089	PERF.	12068 -	12086					
09	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	2215	2			102	9	N	93	178	1			161
10	2449 N	2217	-0-	-232	-0-	2131	2			86	9	N	78					239
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2191	2			124	9	N	113	265	1			87
12	2387 N	2133	-0-	-254	-0-	2072	2			61	9	N	55					142
*01	3100 N	3125	-0-	25	25	1392	2			1661	3	N	65	181	1			26
						72	9											
02	2668 N	2643	-0-	-25	-0-	1164	2			1418	3	N	55					81
						61	9											

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-													39247 426 825462	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 2													RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985			TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636 - 8656				
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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32						
HAWES (BASAL MIOCENE) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. HAWES, EMILY P.													39718 500 533028	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
WELL #: 2D													RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258 - 5275				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
HEALEY (YEGUA 4824) TRAILBLAZER OIL & GAS LLC CARPENTER													40007 600 102822	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
WELL #: 4													RRCID -> 270936	COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4895 - 4899				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
HEARD RANCH (FRIO Z) PALEO OIL COMPANY LLC O' BRIEN													40032 132 635131	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
WELL #: 1													RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705 - 4797				
09	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	78	1	118	2	N	-0-				96						
10	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	134	1	420	2	N	-0-				96						
11	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	10	1	347	2	N	-0-				96						
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	1			N	-0-				96						
01	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	274	1	158	2	N	-0-				96						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				96						
SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"													828352	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
WELL #: 20													RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705 - 4715				
09	360 N	236	-0-	-124	B	-0-	39	1	197	2	Y	-0-				-0-						
10	372 N	217	-0-	-155	B	-0-	34	1	183	2	Y	-0-				-0-						
11	270 N	197	-0-	-73	B	-0-	36	1	161	2	Y	-0-				-0-						
12	248 N	200	-0-	-48	B	-0-	36	1	164	2	Y	-0-				-0-						
01	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	40	1	152	2	Y	-0-				-0-						
02	4124 X	4124	-0-	-0-	B	-0-	633	1	3491	2	Y	-0-				-0-						

HEARD RANCH (2900) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"														40032 264 828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
														WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2280 - 2360	
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			
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 2980 - 2984	
09		1680	N		1478	-0-	-202	-0-	243	1	1235	2	Y		-0-					-0-			
10		1446	N		1446	-0-	-0-	-0-	229	1	1217	2	Y		-0-					-0-			
11		1380	N		1239	-0-	-141	-0-	225	1	1014	2	Y		-0-					-0-			
12		1519	N		1224	-0-	-295	-0-	223	1	1001	2	Y		-0-					-0-			
01		1457	N		898	-0-	-559	-0-	186	1	712	2	Y		-0-					-0-			
02		1224	N		1224	-0-	-0-	-0-	188	1	1036	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	
09		2580	X		403	-0-	-2177	-0-	160	1	243	2	N		-0-					6			
10		2666	X		787	-0-	-1879	-0-	190	1	597	2	N		-0-					6			
11		2580	X		957	-0-	-1623	-0-	25	1	932	2	N		-0-					6			
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					6			
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					6			
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					6			
SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"														828352 WELL #: 47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025		PERF. 3507 - 3912	
09		180	N		166	-0-	-14	-0-	27	1	139	2	Y		-0-					-0-			
10		159	N		159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	Y		-0-					-0-			
11		150	N		140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y		-0-					-0-			
12		186	N		137	-0-	-49	-0-	25	1	112	2	Y		-0-					-0-			
01		155	N		135	-0-	-20	-0-	28	1	107	2	Y		-0-					-0-			
02		140	N		117	-0-	-23	-0-	18	1	99	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	
09		SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
10		SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
11		SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
12		SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
01		SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
02		SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
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	
09		290	N		290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	Y		-0-					-0-			
10		300	N		300	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	Y		-0-					-0-			
11		270	N		250	-0-	-20	-0-	45	1	205	2	Y		-0-					-0-			
12		310	N		270	-0-	-40	-0-	49	1	221	2	Y		-0-					-0-			
01		310	N		267	-0-	-43	-0-	55	1	212	2	Y		-0-					-0-			
02		274	N		274	-0-	-0-	-0-	42	1	232	2	Y		-0-					-0-			

HEARD RANCH (3650)										CNTY: BEE									
SUE-ANN OPERATING, L.C.																			
HEARD, C. E. "B"																			

HEARD RANCH (3650)													CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. 'B'														
//CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 828352														
WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913														
M	ALLOW 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
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	155	1	790	2	N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	2	N	-0-			-0-
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	121	1	546	2	N	-0-			-0-
12	837 N	706	-0-	-131	-0-	129	1	577	2	N	-0-			-0-
01	837 N	736	-0-	-101	-0-	153	1	583	2	N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	102	1	564	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896														
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	114	1	583	2	N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	118	1	625	2	N	-0-			-0-
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	113	1	511	2	N	-0-			-0-
12	713 N	545	-0-	-168	-0-	99	1	446	2	N	-0-			-0-
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	126	1	482	2	N	-0-			-0-
02	588 N	492	-0-	-96	-0-	75	1	417	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787														
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	2	N	-0-			-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	244	1	1294	2	N	-0-			-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	255	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	342	1	1536	2	N	-0-			-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	351	1	1340	2	N	-0-			-0-
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	261	1	1439	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700														
09	1251 X	227	-0-	-1024	-0-	37	1	190	2	N	-0-			-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-			-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	37	1	165	2	N	-0-			-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	35	1	156	2	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	38	1	146	2	N	-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	25	1	141	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778														
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	393	2	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	-0-			-0-
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	78	1	343	2	N	-0-			-0-
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	76	1	331	2	N	-0-			-0-
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	88	1	330	2	N	-0-			-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	54	1	288	2	N	-0-			-0-
HEARD RANCH (3700)													CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC														
HEARD, GEORGIA														
40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
748104														
WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3875)														40032 547		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352									
HEARD, C. E. 'B'														WELL #: 48		RRCID -> 283148		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 3879 - 3881	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE			
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 1	393 2	N	-0-						2			
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			76 1	395 2	N	-0-						2			
11		450 N	421	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			78 1	343 2	N	-0-						2			
12		496 N	407	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			76 1	331 2	N	-0-						2			
01		465 N	418	-0-	-47	-0-	-0-	-0-			88 1	330 2	N	-0-						2			
02		392 N	342	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			54 1	288 2	N	-0-						2			
HEARD RANCH (3890)														40032 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352									
HEARD, C. E. 'B'														WELL #: 30		RRCID -> 282439		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4991		PERF. 3367 - 4428	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-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	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-			
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	
09		990 N	933	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			153 1	780 2	N	-0-						-0-			
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			159 1	845 2	N	-0-						-0-			
11		840 N	795	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			144 1	651 2	N	-0-						-0-			
12		961 N	891	-0-	-70	-0-	-0-	-0-			162 1	729 2	N	-0-						-0-			
01		992 N	944	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			196 1	748 2	N	-0-						-0-			
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			131 1	721 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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
MILAGROS RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-			

HEARD RANCH (4300)														CAPACITY										CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.																											
HEARD, C.E. "B"																											

HEARD RANCH (4400)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570															
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	225	1	1147	2	Y	-0-				-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	220	1	1169	2	Y	-0-				-0-
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	192	1	865	2	Y	-0-				-0-
12	1426 N	1051	-0-	-375	-0-	192	1	859	2	Y	-0-				-0-
01	1395 N	1067	-0-	-328	-0-	221	1	846	2	Y	-0-				-0-
02	980 N	845	-0-	-135	-0-	130	1	715	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	79	1	422	2	Y	-0-				-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	143	1	646	2	Y	-0-				-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	100	1	447	2	Y	-0-				-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	203	1	775	2	Y	-0-				-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	130	1	717	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462															
09	3570 X	3428	-0-	-142	-0-	563	1	2865	2	Y	-0-				-0-
10	3689 X	3204	-0-	-485	-0-	508	1	2696	2	Y	-0-				-0-
11	3570 X	2728	-0-	-842	-0-	495	1	2233	2	Y	-0-				-0-
12	3534 X	2798	-0-	-736	-0-	510	1	2288	2	Y	-0-				-0-
01	3534 X	2713	-0-	-821	-0-	563	1	2150	2	Y	-0-				-0-
02	3192 X	2669	-0-	-523	-0-	410	1	2259	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4500) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"														40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE			
														828352			
														WELL #: 22 RRCID -> 215103			
														COMPL. DATE 04/03/2014			
														TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	AMT	AMT	AMT	EOM
0								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	3570 #	18	-0-	-3552	-0-			3 1	13 2	Y				2			109
10	3596 #	13	-0-	-3583	-0-			2 9	10 2	Y				1			110
11	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-			2 1									110
12	2821 #	12	-0-	-2809	-0-			1 9	9 2	Y				-0-		70 1	41
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			2 1									43
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			1 9		Y				2			52
										Y				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			
09	4440 X	3391	-0-	-1049	-0-			556 1	2829 2	Y				5			112
10	4371 X	3498	-0-	-873	-0-			6 9	2938 2	Y				5			117
11	3480 X	1646	-0-	-1834	-0-			554 1	1344 2	Y				4			121
12	3503 X	1856	-0-	-1647	-0-			6 9	1517 2	Y				1		77 1	45
01	3503 X	26	-0-	-3477	-0-			298 1									47
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-			4 9						2			57
								338 1		Y				10			
								1 9									
								5 1	19 2	Y				2			
								2 9									
HEINZEVILLE (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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
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			
09	72420 #	70746	-0-	-1674	-0-			69974 2	772 9	N				702		713 1	363
10	74710 #	71945	-0-	-2765	-0-			71147 2	798 9	N				725		696 1	392
11	72630 #	70273	-0-	-2357	-0-			69489 2	784 9	N				713		715 1	390
12	75051 #	69273	-0-	-5778	-0-			68482 2	791 9	N				719		721 1	388
01	74245 #	67107	-0-	-7138	-0-			66337 2	770 9	N				700		900 1	188
02	66024 #	NO RPT	-0-	-66024	-0-					N				NO RPT			188
MAGNUM OPERATING, LLC YELLOW ROSE														521542			
														WELL #: 1 RRCID -> 296541			
														COMPL. DATE 05/20/2022			
														TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9061 - 9068			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				NO RPT			-0-

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									
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)														
OLIPDP II, LLC														
MATTHEW-KUESTER														
40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA														
100467														
WELL #: 18 U RRCID -> 059775					COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)														
OLIPDP II, LLC														
MATTHEW-KUESTER														
40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
100467														
WELL #: 18 L RRCID -> 002034					COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT														
40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
881167														
WELL #: 1 RRCID -> 008157					COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A									
09	600 N	407	-0-	-193 B	-0-	407	2					Y	-0-	-0-
10	527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2					Y	-0-	-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2					Y	-0-	-0-
12	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2					Y	-0-	-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2					Y	-0-	-0-
02	504 N	261	-0-	-243 B	-0-	261	2					Y	-0-	-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 248220					COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002									
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2					Y	-0-	-0-
10	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2					Y	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2					Y	-0-	-0-
12	248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152	2					Y	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2					Y	-0-	-0-
02	196 N	90	-0-	-106 B	-0-	90	2					Y	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
SCHULTHEISS GAS UNIT														
40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
100645														
WELL #: 1 RRCID -> 231075					COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	18

HELEN GOHLKE (YEGUA K)			40231 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797												
CHARLES KUESTER A-207 A			WELL #: 2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5680				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		281				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		281				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		281				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		281				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		281				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		281				N		NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC			100467												
MATTHEWS-KUESTER			WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5305 - 5309				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

FIELD PETROLEUM CORP.			266906												
FRIAR, THOMAS			WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-				-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) LODESTONE OPERATING, INC. JACOBS, CHARLES				40232 500 100710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
WELL #: 1				RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8786	-	8800							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT				40232 750 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
WELL #: 2				RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11060	-	11110							
09	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	692 103	1 9	13139	2	N	94						251
10	12586 X	3115	-0-	-9471	-0-	151 20	1 9	2944	2	N	18	177	1				92
11	12180 X	11366	-0-	-814	-0-	453 99	1 9	10814	2	N	90						182
12	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	713 152	1 9	14348	2	N	138	175	1				145
01	12586 X	10900	-0-	-1686	-0-	554 94	1 9	10252	2	N	85						230
02	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	607 124	1 9	12280	2	N	113	173	1				170

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT				40238 205 828352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
WELL #: 1				RRCID -> 134136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10153	PERF. 9974	-	10136						
09	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16022	2	339	9	N	308	314	1				194
10	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16322	2	385	9	N	350	342	1				202
11	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	17240	2	492	9	N	447	515	1				134
12	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	16756	2	399	9	N	363	354	1				143
01	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12410	2	320	9	N	291	336	1				98
02	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17000	2	391	9	N	355	341	1				112

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				881167 701613	RRCID -> 258701	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH	10574	PERF.10070	-	10266						
09	1380 X	1009	-0-	-371	-0-	1009	2			Y	-0-						65
10	1426 X	1175	-0-	-251	-0-	1175	2			Y	-0-						65
11	1380 X	1188	-0-	-192	-0-	1188	2			Y	-0-						65
12	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-						65
01	1178 X	918	-0-	-260	-0-	918	2			Y	-0-						65
02	1120 X	1015	-0-	-105	-0-	956	2	59	9	Y	54						119

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER				40238 500 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
WELL #: 1				RRCID -> 281833	COMPL. DATE 08/17/2016	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 5523	-	5806							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)														40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSAIC OIL LLC														589978									
FRIAR, A.														WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20					
02	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 4338		PERF. 3935 - 3938	
09	7500		5057	-0-	-2443 B	9713	646	1	4411	2	N	-0-						-0-					
10	7750		5343	-0-	-2407 B	7306	835	1	4508	3	N	-0-						-0-					
11	7500		2236	-0-	-5264 B	2042	592	1	1644	3	N	-0-						-0-					
12	6944 #		1109	-0-	-5835 B	-3793	459	1	650	3	N	-0-						-0-					
01	5549 #		-0-	-0-	-5549 B	-9342					N	-0-						-0-					
02	4816 #		-0-	-0-	-4816 B	-14158					N	-0-						-0-					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2026																							
WELDERXP LTD.														907320									
STARR-GUNN														WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3431 - 3437	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-					
*02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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								
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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25																		
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 3425 - 3670								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638																
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:	14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5218 - 5225
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			-0-
*08	341	N	79	-0-	-262	-0-	79 2			-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5272 - 5284
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638					
L. M. DIEMER			WELL #: 4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340 - 5398	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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						
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANDER, O. M.			WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4699 - 4710						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAYLOR OPERATING, LLC			058832										
COOK, J.G.			WELL #:	1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 4043 - 4093		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FREDCO			284921										
WELDER, P.H. -C-			WELL #:	2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	5477	PERF. 3975 - 3985		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
SCHULTZ, L. P.			WELL #:	4	RRCID ->	077414	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 3973 - 3976		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRAYLOR, T. P. -B-			WELL #:	7	RRCID ->	002092	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	5485	PERF. 4292 - 4307		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4400)										CAPACITY										CNTY: CALHOUN																																																	
FREDCO										40957 528										NON-ASSOCIATED																																																	
WELDER, P.H. -C-										284921										284921																																																	
										WELL #: 16										RRCID -> 131628										COMPL. DATE 06/29/1989										TOTAL DEPTH 5483										PERF. 4436 - 4440																			
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																																																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																																																																					
BONNER, R. R.																																																																					
										549836										WELL #: 3										RRCID -> 002101										COMPL. DATE 07/05/1958										TOTAL DEPTH 6217										PERF. 4436 - 4444									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
TRAYLOR, T. P. -B-																																																																					
										WELL #: 21										RRCID -> 044114										COMPL. DATE 05/22/1968										TOTAL DEPTH 5488										PERF. 4394 - 4446																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
02	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																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
BENNETT, W. H.																																																																					
										WELL #: 20										RRCID -> 057105										COMPL. DATE 12/15/1973										TOTAL DEPTH 6250										PERF. N/A																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
BONNER, R. R.																																																																					
										WELL #: 6										RRCID -> 057551										COMPL. DATE 02/01/1974										TOTAL DEPTH N/A										PERF. N/A																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455		
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-
02	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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID -> 138667		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #1)		B&L RESOURCES, L.L.C.		WELDER, P.H. "C"		//CONT.// 40957 594 //CONT.// 040128		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
						WELL #: 12		RRCID -> 145852		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408						
M 0	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WELDER "A"						WELL #: 53		RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREDCO WELDER, P.H. "C"						284921 WELL #: 6		RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		B&L RESOURCES, L.L.C.		WELDER		40957 616 040128 WELL #: 6		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
						WELL #: 6		RRCID -> 090355		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WELDER						WELL #: 6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WELDER, P. H. -A-						WELL #: 14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//	040128						
WELDER		WELL #:	13	RRCID ->	090368	COMPL. DATE	05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 5476 - 5486
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
BAYLOR OPERATING, LLC			058832						
COOK, J.G		WELL #:	9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223 PERF. 5030 - 5050
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
FREDCO			284921						
BENNETT, W. H.		WELL #:	6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746 PERF. 5004 - 5066
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
WELDER, P. H. -C-									
		WELL #:	4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488 PERF. 5414 - 5432
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:	16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5408 - 5415
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 - 4180		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 - 5444		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470 - 5485		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

HEYER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
BONNER, R. R.		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
TRAYLOR, T. P. -B-																	
		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
TRAYLOR, T. P. -B-																	
		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
TRAYLOR, T. P. -B-																	
		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5354 - 5408					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
DUNWOODY, CHARLES S.																	
		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836					
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
BENNETT, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
BENNETT, W. H.		WELL #:	8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 129275	COMPL. DATE 12/03/1988	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5400	-	5410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID -> 129277	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH 5573	PERF. 5422	-	5431
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-		64
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-		64
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-		64
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-		64
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2939	-0-	-271	-0-	300 1	2616 2	Y	21				113
10	3317 X	2922	-0-	-395	-0-	310 1	2584 2	Y	25				138
11	3180 X	3001	-0-	-179	-0-	300 1	2662 2	Y	35				173
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	310 1	3128 2	Y	41				214
01	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	310 1	2192 2	Y	19	175 1			58
02	DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	280 1	1076 2	Y	173	169 1			62

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) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.// 41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.// 057860							
REAMY		WELL #:		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942	
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021									
PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
PUTNAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	14B2	EXT	-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	
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT
PEREZ, FELIPE		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604	
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233 2	N	-0-
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	217 2	N	-0-
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	196 2	N	-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-		N	NO RPT
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		102822							
STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3		N	-0-			116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	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 #: 1 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
02	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			45
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			45
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			45
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			45
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			45
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			45

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013						54

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					
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
BROWN, AUSTIN			WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10525 - 10572					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
HOPE (FRIO 2950)			42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GARRISON LTD. UNION			295861													
			WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913 - 2918					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403													
GEO - HOPE			WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
09	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-		
HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403						
GEO-HOPE		WELL #: 3	RRCID -> 190685	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2564	-	2583
09	0 W	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	0 W	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-		
11	0 W	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	0 W	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-		
01	0 W	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-		
02	0 W	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-		
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC		103508						
RODEN		WELL #: 4	RRCID -> 257536	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2428	-	2433
09	557 N	557 -0- -0- -0-	557 2	N	-0-	-0-		
10	496 N	482 -0- -14 -0-	482 2	N	-0-	-0-		
11	463 N	463 -0- -0- -0-	463 2	N	-0-	-0-		
12	600 N	600 -0- -0- -0-	600 2	N	-0-	-0-		
01	734 N	734 -0- -0- -0-	734 2	N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-		
HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MODERN EXPLORATION, INC.		573226						
JACOBS		WELL #: 1	RRCID -> 221482	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2869	-	2872
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BIG LAKE CORPORATION		069458						
LOWER YEGUA EAST		WELL #: 1	RRCID -> 217065	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2670	-	2672
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	5		
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	5		
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	5		
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	5		
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	5		
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	5		
YEGUA EAST		WELL #: 2	RRCID -> 232310	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2684	-	2686
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-	-0-		

HOPE (MIOCENE 2900)			42528 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
BRUSHY CREEK GAS UNIT			WELL #: 15	RRCID -> 190693	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 3622	PERF. 2884 - 2886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/29/2025					
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462					
TERRY-GOTT GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 228063	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 3040 - 3042	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/27/2025					

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
KALER ENERGY CORP.			450261												
HENLEY GU			WELL #: 6		RRCID -> 290658			COMPL. DATE 10/18/2020			TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 176771			COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-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				
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	1009	2	N	-0-			-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	769	-0-	-671	-0-	-0-	240	1	529	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1098	-0-	-576	-0-	-0-	348	1	750	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1057	-0-	-648	-0-	-0-	288	1	769	2	N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	614	2	N	-0-			-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2			WELL #: 2		RRCID -> 188969			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894				
09	2550 N	1302	-0-	-1248	-0-	-0-	374	1	767	2	N	146			146
							161	9							
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	650	1	2099	2	N	4			150
							4	9							
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	1608	2	N	5			155
							6	9							
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	1829	2	N	6			161
							7	9							
01	2759 N	2284	-0-	-475	-0-	-0-	588	1	1693	2	N	3			164
							3	9							
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	1543	2	N	1			165
							1	9							
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 202894			COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID -> 291362		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10125 - 10138					
09	2670 X	1089	-0-	-1581	-0-	297	1	792	3	N	-0-					187
10	2232 X	1079	-0-	-1153	-0-	250	1	829	2	N	-0-					187
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	171	1			16
12	2232 X	226	-0-	-2006	-0-	226	2			N	-0-					16
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					16
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					16
KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12828		PERF.10104 - 10120					
*08	1395 X	372	-0-	-1023	-0-	92	1	280	3	N	-0-	172	1			98
*09	1260 X	285	-0-	-975	-0-	110	1	175	3	N	-0-					98
*10	868 X	297	-0-	-571	-0-	100	1	197	3	N	-0-					98
*11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					98
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	70	1	53	3	N	-0-					98
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		171
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		171
02	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
02	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		91

HOPE (14,000) KALER ENERGY CORP. HENLEY GU			42528 950 450261 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 198764			CAPACITY COMPL. DATE 10/12/2003			CNTY: LAVACA 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	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2			Y	-0-						57
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		1951	2	224	9	Y	204		180	1			81
11	3000 N	3299	-0-	299	299		3138	2	161	9	Y	146						227
12	2015 N	1341	-0-	-674	-0-		1341	2			Y	-0-		196	1			31
01	2170 N	1216	-0-	-954	-0-		1036	2	180	9	Y	164						195
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						195
HENLEY GU			WELL #: 2			RRCID -> 202541			COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HOPE, NE. (1100) STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GUTIERREZ UNIT			42531 525 825462 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 238232			EXEMPT COMPL. DATE 02/01/2007			CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025																		
HOPE, NE. (2700) STRATCO OPERATING CO., INC. O. TERRY			42531 570 825462 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 215874			CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2005			CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609						
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025																		
GOTT			WELL #: 3			RRCID -> 220705			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025																		
HOPE, NE. (3100) CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE			42531 600 100403 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 190690			ONE WELL COMPL. DATE 04/16/2002			CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HORDES CREEK (LULING)				42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAID								
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581														
HAMMAN & ANDERSON				WELL #:		7		RRCID -> 279010		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 13043		PERF. 7874 - 7878				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: GOLIAID						
AMRWR, LLC				102699														
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 219200		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13396 - 14068				
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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				
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			338
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			338
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			338
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			338
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			338
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			338

HAMMAN & ANDERSON				WELL #:		8		RRCID -> 226493		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11781 - 12535				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132

HORDES CREEK (4870)				42575 948		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: GOLIAID						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414														
POWELL, GENTRY T. -A-				WELL #:		3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4828 - 4882				
09	2277	N		2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2				Y	-0-			86
10	2716	N		2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	2				Y	-0-			86
11	2538	N		2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	2				Y	-0-			86
12	2589	N		2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2587	2		2	9	Y	2			88
01	2662	N		2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2		2	9	Y	2			90
02	2464	#	NO RPT	-0-	-2464	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			90

HORDES CREEK, SOUTH (1950)														CNTY: GOLIAD	
BLUE WING ENERGY, INC.															
PERIERA															
WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537															
M	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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOUDMAN (WILCOX 8200)														CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.															
GODFREY															
WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394															
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
11	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	322	1	2565	2	N	20				60
						22	9								
12	10197 X	10197	-0-	-0- B	-0-	1023	1	9034	2	N	127				187
						140	9								
01	13851 X	13851	-0-	-0- B	-0-	1054	1	12620	2	N	161	185	1		163
						177	9								
02	8173 X	8173	-0-	-0- B	-0-	510	1	7562	2	N	92	190	1		65
						101	9								
HARLAN NELSON															
WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418															
09	1800 N	230	-0-	-1570 B	-0-	224	1	6	9	N	5				128
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	390	1	13	9	N	12				140
11	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	357	1	1939	2	N	-0-				140
12	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	280	1	2836	2	N	43				183
						47	9								
01	3420 X	3420	-0-	-0- B	-0-	240	1	3145	2	N	32	175	1		40
						35	9								
02	2156 N	1558	-0-	-598 B	-0-	105	1	1453	2	N	-0-				40
GODFREY															
WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
GODFREY															
WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469															
09	1890 N	132	-0-	-1758 B	-0-	128	1	4	9	N	4				197
10	1302 N	258	-0-	-1044 B	-0-	255	1	3	9	N	3				200
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	100	1	586	2	N	7				207
						8	9								
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	80	1	1098	2	N	3	184	1		26
						3	9								
01	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	135	1	1911	2	N	-0-				26
02	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	105	1	1491	2	N	-0-				26

HOUDMAN (WILCOX 8300)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2														
WELL #: 3														
RRCID -> 229452														
COMPL. DATE 02/27/2007														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 8259 - 8284														
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	PROD	AMT	BALANCE
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	104	1	440	2	N	24			145
10	651 N	289	-0-	-362 B	-0-	26	9	40	1					145
11	870 N	564	-0-	-306 B	-0-	126	1	416	2	N	-0-			165
12	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	22	9	300	1	N	64	189	1	40
01	3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-	70	9	464	1	N	56			96
02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	62	9	255	1	N	25			121
						28	9							
LUBINSKI														
WELL #: 1														
RRCID -> 236289														
COMPL. DATE 03/26/2008														
TOTAL DEPTH 8596														
PERF. 8492 - 8505														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
02	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														
09	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	330	1	1336	2	N	-0-			118
10	1333 N	628	-0-	-705 B	-0-	160	1	466	2	N	2			120
11	1230 N	741	-0-	-489 B	-0-	2	9	168	1	N	1			121
12	1612 N	1275	-0-	-337 B	-0-	1	9	210	1	N	-0-			121
01	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	203	1	1065	2	N	-0-			121
02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	135	1	1086	2	N	-0-			121
								680	2	N	-0-			
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 5														
RRCID -> 249409														
COMPL. DATE 03/30/2009														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 8286 - 8294														
09	4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	930	1	3716	2	N	25			210
10	2108 X	1910	-0-	-198 B	-0-	28	9	465	1	N	7			217
11	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	8	9	693	1	N	18	190	1	45
12	5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	20	9	870	1	N	13			58
01	4650 X	4650	-0-	-0- B	-0-	14	9	744	1	N	27			85
02	1938 X	1938	-0-	-0- B	-0-	30	9	300	1	N	11			96
						12	9							
LUBINSKI														
WELL #: 2														
RRCID -> 257228														
COMPL. DATE 05/06/2010														
TOTAL DEPTH 8600														
PERF. 8480 - 8496														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	120 1	504 2	N	56	196 1	63			
10	558 N	276	-0-	-282 B	-0-	62 9	188 2	N	25		88			
11	510 N	323	-0-	-187 B	-0-	60 1	221 2	N	35		123			
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	28 9	644 2	N	84		207			
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	63 1	406 2	N	84	184 1	107			
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	39 9	284 2	N	24		131			
HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
GODFREY NELSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10170 - 10182														
09	810 N	76	-0-	-734 B	-0-	48 1	28 9	N	25		230			
10	651 N	153	-0-	-498 B	-0-	119 1	34 9	N	31	182 1	79			
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	84 1	498 2	N	37		116			
12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	41 9	876 2	N	44		160			
01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	93 1	904 2	N	70		230			
02	588 N	565	-0-	-23 B	-0-	48 9	497 2	N	33		263			
HOUND DOG (WILCOX 10000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON FOUNDATION GU														
WELL #: 2 RRCID -> 296191 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 10190 - 10210														
09	2520 #	496	-0-	-2024	-0-	15 1	468 2	N	12		45			
10	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-	13 9		N	-0-		45			
11	2520 #	1	-0-	-2519	-0-	1 2		N	-0-		45			
12	2046 #	337	-0-	-1709	-0-	7 1	328 2	N	2		47			
01	2015 #	478	-0-	-1537	-0-	2 9	467 2	N	-0-		47			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	11 1		N	-0-		47			
HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON, R. FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF. 12279 - 12289														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4183 - 4186	
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
0											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4662 - 4716	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3382 - 3402	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR -H-		WELL #: H 32		RRCID -> 299922		COMPL. DATE 07/01/2025		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2274 - 2277	
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-						-0-
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-						-0-
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-						-0-
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-						-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 91		RRCID -> 299201		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 3612 - 3616								
09	25305 X	8720	-0-	-16585	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	6383	-0-	-157	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	6152	-0-	-2869	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
01	9021 X	4786	-0-	-4235	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	8148 X	3751	-0-	-4397	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

HUFF (3700)			43270 748			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR -H-			WELL #: H 40			RRCID -> 295034			COMPL. DATE 04/04/2023			TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUFF (4400)			43270 770			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR -H-			WELL #: H 5			RRCID -> 068268			COMPL. DATE 12/09/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFF (5100)			43270 858			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR			WELL #: 92			RRCID -> 292326			COMPL. DATE 05/26/2022			TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
RIVER RANCH -D-			WELL #: 1			RRCID -> 292856			COMPL. DATE 06/06/2022			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248						
09	7620	9754	-0-	2134	B	27272	300	1	9454	2	N	-0-					-0-	
10	35841 X	8569	-0-	-27272	B	-0-	310	1	8259	2	N	-0-					-0-	
11	9131 X	9131	-0-	-0-		-0-	300	1	8831	2	N	-0-					-0-	
12	11755 X	11755	-0-	-0-		-0-	310	1	11445	2	N	-0-					-0-	
01	12587 X	12587	-0-	-0-		-0-	310	1	12277	2	N	-0-					-0-	
02	11940 X	11940	-0-	-0-		-0-	280	1	11660	2	N	-0-					-0-	
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						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
O'CONNOR			WELL #: 101			RRCID -> 296424			COMPL. DATE 01/29/2024			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5229 - 5232						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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							
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HYSAW (EDWARDS)			44028 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES							
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309																
BEYNON			WELL #: 4381			RRCID -> 242927			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 11124 - 11156							
09	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	-0-	1649	2				N	-0-					152	
10	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	-0-	2471	2				N	-0-					152	
11	2250 N	1772	-0-	-478 B	-0-	-0-	1772	2				N	-0-					152	
12	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	-0-	2300	2		3	9	N	3					155	
01	2480 N	1798	-0-	-682 B	-0-	-0-	1792	2		6	9	N	5					160	
*02	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	-0-	2574	2		17	9	N	15					175	
MCSWEEN 101			WELL #: 1			RRCID -> 257156			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11066 - 11100							
09	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	-0-	3212	2		24	9	N	22					81	
10	3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	-0-	3540	2		44	9	N	40					121	
11	2841 X	2841	-0-	-0- B	-0-	-0-	2804	2		37	9	N	34					155	
12	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	-0-	3104	2		8	9	N	7					162	
01	2480 X	2255	-0-	-225 B	-0-	-0-	2231	2		24	9	N	22					184	
02	2750 X	2750	-0-	-0- B	-0-	-0-	2733	2		17	9	N	15					199	
HORSE THIEF 438			WELL #: 1			RRCID -> 258652			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 11240 PERF. 11116 - 11146							
09	3930 X	2527	-0-	-1403 B	-0-	-0-	2496	2		31	9	N	28					118	
10	4061 X	2832	-0-	-1229 B	-0-	-0-	2745	2		87	9	N	79					197	
11	3930 X	2417	-0-	-1513 B	-0-	-0-	2381	2		36	9	N	33		172	1		58	
12	3534 X	3090	-0-	-444 B	-0-	-0-	3028	2		62	9	N	56					114	
01	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	-0-	2795	2		42	9	N	38					152	
02	3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	-0-	3022	2		36	9	N	33					185	

HSAW (EDWARDS) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC WHITESIDE 335													CAPACITY			CNTY: KARNES											
WELL #: 1													RRCID -> 262992			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11200			PERF.11052 - 11091					
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					
09	240 N	174	-0-		-66 B	-0-				174	2			N	-0-							143					
10	186 N	168	-0-		-18 B	-0-				168	2			N	-0-							143					
11	216 N	216	-0-		-0- B	-0-				216	2			N	-0-							143					
12	220 N	220	-0-		-0- B	-0-				220	2			N	-0-							143					
01	155 N	119	-0-		-36 B	-0-				119	2			N	-0-							143					
02	295 N	295	-0-		-0- B	-0-				295	2			N	-0-							143					
BURRIS 54													WELL #: 1			RRCID -> 262993			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11250			PERF.11110 - 11148		
09	5340 X	4975	-0-		-365 B	-0-				4939	2		36	9	N	33						188					
10	5518 X	4942	-0-		-576 B	-0-				4878	2		64	9	N	58	190	1				56					
11	5340 X	4284	-0-		-1056 B	-0-				4247	2		37	9	N	34						90					
12	5487 X	2715	-0-		-2772 B	-0-				2698	2		17	9	N	15						105					
01	5487 X	3832	-0-		-1655 B	-0-				3788	2		44	9	N	40						145					
02	6473 X	6473	-0-		-0- B	-0-				6385	2		88	9	N	80	182	1				43					
ISAACKS (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC CHARLES NICHOLS GAS UNIT													44810 500 073059			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1													RRCID -> 220988			COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 12970			PERF.12750 - 14521					
09	1290 N	1211	-0-		-79 B	-4536				216	2		995	3	N	-0-						-0-					
10	1798 N	1730	-0-		-68 B	-4536				211	2		1519	3	N	-0-						-0-					
11	1470 N	1749	-0-		279 B	-4257				162	2		1587	3	N	-0-						-0-					
12	1240 N	1362	-0-		122 B	-4135				84	2		1278	3	N	-0-						-0-					
01	0 N	1466	-0-		1466 B	-2669				49	2		1417	3	N	-0-						-0-					
02	1624 N	1028	-0-		-596 B	-2669				100	2		928	3	N	-0-						-0-					
J. W. RAY (2000) DELEON PARTNERS, LTD. RAY, J. W. JR.													45217 500 212100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1													RRCID -> 082495			COMPL. DATE 02/28/1979			TOTAL DEPTH 5313			PERF. 1996 - 2000					
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1959						N		NO RPT								-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1959						N		NO RPT								-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1959						N		NO RPT								-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1959						N		NO RPT								-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1959						N		NO RPT								-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1959						N		NO RPT								-0-					
JACKSON RANCH (YEGUA 5250) APEX ENERGY, INC. WADE MCNEILL SOUTH													45431 650 027424			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1													RRCID -> 257866			COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 6217			PERF. 5137 - 5152					
09	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								268					
10	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								268					
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								268					
12	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								268					
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								268					
02	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"													224880			RRCID -> 226426			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 5614			PERF. 5076 - 5095		
WELL #: 1																											
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								155					
10	13 N	NO RPT	-0-		-13	-0-						N		NO RPT								155					
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								155					
12	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								155					
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								155					
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT								155					

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					165
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	165	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/26/2025

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	60	-0-	60 B	-24994		60	1			N	-0-					87
10	0	N	219	-0-	219 B	-24775		191	1	28	9	N	25					112
11	60	N	58	-0-	-2 B	-24775		58	1			N	-0-					112
12	0	N	55	-0-	55 B	-24720		55	1			N	-0-					112
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-24720						N	-0-					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-24720						N	NO RPT					112

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		30	-0-	30	60800		30	2			N	-0-					147
10	60867 X		67	-0-	-60800	-0-		67	3			N	-0-					147
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 GEORGIA MAE GRAHAMMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10347 - 10355

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		137	1	1520	2	N	69	177	1			33
								215	3	76	9							
10	2418	N	2023	-0-	-395	-0-		108	1	1626	2	N	81					114
								200	3	89	9							
11	2250	N	1842	-0-	-408	-0-		115	1	1465	2	N	74					188
								181	3	81	9							
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-		166	1	1601	2	N	70	174	1			84
								196	3	77	9							
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		113	1	1391	2	N	78					162
								157	3	86	9							
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-		130	1	1281	2	N	78	136	1			104
								158	3	86	9							

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244		RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11910	
GERDES		WELL #:		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 10608 - 10646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019									

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 10350	
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 9975 - 9999	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		71
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				71
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		71
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		71
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		71
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2		71

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 118124		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10300	
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 9726 - 9804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	3150 #	3074	-0-	-76	-0-	3053	2	21 9 Y	94
10	4650	1829	-0-	-2821	-0-	1815	2	14 9 Y	107
11	4500	2260	-0-	-2240	-0-	2243	2	17 9 Y	122
12	4650	2518	-0-	-2132	-0-	2497	2	21 9 Y	141
01	3565 #	2549	-0-	-1016	-0-	2531	2	18 9 Y	157
02	2856 #	1093	-0-	-1763	-0-	1086	2	7 9 Y	9

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 11933 - 12057	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	3		230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				230
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				230
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		230
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				230

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1673	3	67 9 N	325
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1220	3	83 9 N	400
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1408	3	52 9 N	425
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1543	3	65 9 N	466
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2020	3	47 9 N	482
*02	1372 N	1306	-0-	-66	-0-	1263	3	43 9 N	504

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75

JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.//		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613														
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3	39	9	N	35	13	1			187	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	56	9	N	51	171	1			67	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3	35	9	N	32	8	1			91	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3	40	9	N	36	7	1			120	
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3	40	9	N	36	13	1			143	
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3	42	9	N	38	8	1			173	

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434						
09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4667	3	152	9	N	138	77	1			228	
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5479	3	218	9	N	198					426	
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5830	3	198	9	N	180	445	1			161	
12	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8676	3	385	9	N	350	272	1			239	
*01	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7919	3	373	9	N	339	430	1			148	
*02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6670	3	282	9	N	256	267	1			137	

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162						
09	1320 N	1055	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	992	3	63	9	N	57	193	1			40	
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3	66	9	N	60					100	
11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1025	3	72	9	N	65	16	1			149	
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3	77	9	N	70	193	1			26	
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3	64	9	N	58	16	1			68	
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3	61	9	N	55	17	1			106	

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #:		10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644						
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3	69	9	N	63	24	1			178	
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	3	62	9	N	56					234	
11	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	1314	3	64	9	N	58	194	1			98	
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	3	69	9	N	63	18	1			143	
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3	69	9	N	63	23	1			183	
*02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3	228	9	N	207	191	1			199	

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #:		11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998 - 12264						
09	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	943	3	69	9	N	63	184	1			70	
10	806 N	667	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	645	3	22	9	N	20					90	
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1066	3	83	9	N	75	16	1			149	
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3	66	9	N	60	15	1			194	
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3	74	9	N	67	195	1			66	
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	3	37	9	N	34	19	1			8	

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 11592 - 11648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	291	3	3	9	N	3	5	1	205
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	N	2			207
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			207
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	N	4	5	1	206
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	5	1	201
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	1	1	1	201
DOUBLE T 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF. 11750 - 12460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MODERN EXPLORATION, INC.				573226										
FRANKE				WELL #:	1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL	DEPTH	5850	PERF. 5504 - 5546	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____													11/03/2025	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
ALBRECHT, ESTELLE				WELL #:		RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL	DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	89
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	89
02	0 N	NO RPT	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KARON UNIT		WELL #: 25	RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7224 - 7226
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207	N	NO RPT	-0-

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
KARON UNIT			WELL #: 29			RRCID -> 056531			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	1 1		-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 #	12	-0-	-138	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	155 #	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	56 #	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

KARON UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 061316			COMPL. DATE 08/24/1954			TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 061318			COMPL. DATE 12/07/1957			TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 061319			COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT			WELL #: 36			RRCID -> 083210			COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT			WELL #: 38			RRCID -> 087564			COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)			//CONT.//			48146 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313														
KARON UNIT			WELL #:			18	RRCID -> 090483			COMPL. DATE 11/12/1980			TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220					
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #:			27	RRCID -> 090484			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KARON UNIT			WELL #:			22	RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 115060			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179					
09	11430	#	6073	-0-	-5357	-0-	206 68	1 9	5799	3	Y	62	103	1					33	
10	11811	#	11537	-0-	-274	-0-	388 161	1 9	10988	3	Y	146	128	1					51	
11	11190	#	10006	-0-	-1184	-0-	353 162	1 9	9491	3	Y	147	74	1					124	
12	8068	R	8068	-0-	-0-	-0-	291 142	1 9	7635	3	Y	129	141	1					112	
01	11532	#	7413	-0-	-4119	-0-	279 128	1 9	7006	3	Y	116	179	1					49	
02	10416	#	6234	-0-	-4182	-0-	239 97	1 9	5898	3	Y	88	60	1					77	
KARON LULING UNIT			WELL #:			39	RRCID -> 151942			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140					
09	14742	R	14742	-0-	-0-	-0-	546 184	1 9	14012	3	Y	167	232	1					89	
10	15005	R	15005	-0-	-0-	-0-	505 208	1 9	14292	3	Y	189	212	1					66	
11	14469	R	14469	-0-	-0-	-0-	511 234	1 9	13724	3	Y	213	99	1					180	
12	15221	#	15155	-0-	-66	-0-	565 244	1 9	14346	3	Y	222	209	1					193	
01	15221	#	14854	-0-	-367	-0-	594 251	1 9	14009	3	Y	228	324	1					97	
02	13748	#	13471	-0-	-277	-0-	560 210	1 9	12701	3	Y	191	121	1					167	

KARON (LULING)			//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313															
KARON LULING UNIT			WELL #:		40	RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7135	-	7176						
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	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						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	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						
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		37	1	964	3	N	-0-						-0-	
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		35	1	990	3	N	-0-						-0-	
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-		36	1	952	3	N	-0-						-0-	
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-		29	1	740	3	N	-0-						-0-	
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-		30	1	734	3	N	-0-						-0-	
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-		39	1	894	3	N	-0-						-0-	

KARON (SLICK)				//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313													
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL	DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	0	N	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					34
DILWORTH GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9359	PERF.	7022 - 7068				
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
02	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				
09	6838	X	6838	-0-		-0-	-0-		375	1	6409	3	Y	49					169
									54	9									
10	6835	X	6835	-0-		-0-	-0-		291	1	6487	3	Y	52					221
									57	9									
11	6891	X	6891	-0-		-0-	-0-		685	1	6065	3	Y	128	174	1			175
									141	9									
12	7039	X	7039	-0-		-0-	-0-		830	1	6145	3	Y	58	179	1			54
									64	9									
01	7001	X	7001	-0-		-0-	-0-		1311	1	5664	3	Y	24					78
									26	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					78
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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 2	N	-0-	38
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-	38
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-	38
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-	38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	38
WAGNER GAS UNIT			WELL #:	2 H	RRCID -> 212224	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 14079	PERF.13948	- 15660	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORDHEIM GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 247342	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 13965	PERF.14285	- 16945	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FALCON PRODUCTION LLC			260268							
G. J. TIPS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 079465	COMPL. DATE 06/22/1978	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13495	- 13636	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEGO TRUST			WELL #:	1H	RRCID -> 162278	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 17037	PERF.13633	- 15835	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

KAWITT (EDWARDS)			//CONT.// 48324 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FALCON PRODUCTION LLC			//CONT.// 260268														
BLACKWELL			WELL #: 2			RRCID -> 169128			COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RHODES TRUST			WELL #: 3H			RRCID -> 209648			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1			WELL #: 1 R			RRCID -> 220782			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 236294			COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 244761			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RUPPERT GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 244788			COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EYHORN GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 257673			COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) P1 ENERGY, LLC RHODES TRUST		//CONT.//		48324 333 631633		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
		WELL #:		1		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13421 - 13468					
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACKWELL				WELL #:		1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13640 - 15561			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STRAUBE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.13985 - 17470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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			
09	T. A.	614	-0-	614	614		19 1 4 4	590 3 1 9	Y		1	1 0					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	614				Y		-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	614				Y		-0-						-0-
12	T. A.	899	-0-	899	1513		33 1 5 4	836 3 25 9	Y		23	14 0					9
01	T. A.	1177	-0-	1177	2690		135 1 7 4	982 3 53 9	Y		48	56 0					1
02	2800 N	1838	-0-	-962	1728		66 1 9 4	1757 3 6 9	Y		5	5 0					2
KAWITT (SECOND ROEDER) REPSOL OIL & GAS USA, LLC WASKOW (WILCOX) GAS UNIT				48324 525 703462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
		WELL #:		2		RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9262 - 9270					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N		NO RPT						-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)		//CONT.//		48324 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9204 - 9214	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2625 - 2630	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2606 - 2666	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	86
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		4	RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883		PERF. 2770 - 2772	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 2604 - 2640	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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							
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCFADDIN 'A'			WELL #: 17			RRCID -> 214445			COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	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							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	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							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	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							
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID -> 266057	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837	-	2912		
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
02	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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-	
02	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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KEERAN (5200)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
KEERAN ESTATE														
WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	720	1	123	9	N	112	120	1	57
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	622	1	98	9	N	89	81	1	65
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	623	1	113	9	N	103	99	1	69
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	606	1	145	9	N	132	121	1	80
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	612	1	100	9	N	91	82	1	89
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	604	1	131	9	N	119	122	1	86
KEERAN (6200)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
KEERAN RANCH														
WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286														
09	DLQ G-10	53	-0-	53	104	8	1	45	9	Y	41	48	1	10
10	DLQ G-10	180	-0-	180	284	28	1	152	9	Y	138	95	1	53
11	DLQ G-10	186	-0-	186	470	29	1	157	9	Y	143	113	1	83
12	501 N	31	-0-	-470	-0-	5	1	26	9	Y	24	97	1	10
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	9	Y	99	47	1	62
02	168 N	40	-0-	-128	-0-	6	1	34	9	Y	31	71	1	22
KEERAN (6400)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
KEERAN, UNION														
WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	DLQ G-10	181	-0-	181	352	28	1	153	9	Y	139	161	1	33
10	DLQ G-10	21	-0-	21	373	3	1	18	9	Y	16	43	1	6
11	DLQ G-10	11	-0-	11	384	2	1	9	9	Y	8	9	1	5
12	384 N	-0-	-0-	-384	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
KEERAN, EAST (5470)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
HK RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)														
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC														
KEERAN "A"														
WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLERS CREEK, S. (7312)														
PONTIAC OIL, INC.														
COLE, EMMETT														
WELL #:					48521 720	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					670449						CNTY: CALHOUN			
RRCID -> 127031					1	COMPL. DATE 02/17/1988					TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT				-0-
KELLERS CREEK, S. (8850)														
PONTIAC OIL, INC.														
BARNETT, P. M. UNIT														
WELL #:					48521 905	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					670449						CNTY: CALHOUN			
RRCID -> 134558					1	COMPL. DATE 04/14/1990					TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KEMPER, EAST (5650)														
BRIGHTSPOT OPERATING LLC														
STUART HASTEDT														
WELL #:					48699 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					093340						CNTY: LAVACA			
RRCID -> 298299					1	COMPL. DATE 07/20/2024					TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5610 - 5644			
09	12510 #	1474	-0-	-11036	-0-	1463	2	11	9	N	10			158
10	12555 #	1446	-0-	-11109	-0-	1435	2	11	9	N	10			168
11	11370 #	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-			168
12	10323 #	3664	-0-	-6659	-0-	3647	2	17	9	N	15			183
01	9556 R	9556	-0-	-0-	-0-	9522	2	34	9	N	31			214
02	5176 R	5176	-0-	-0-	-0-	5159	2	17	9	N	15			229
EVEREST RESOURCE COMPANY														
MUELLER														
WELL #:					252057	RRCID -> 213269					COMPL. DATE 08/29/2004			
											TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006														
KENDALL (WILCOX 8800)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
SMITH-PEDIGO GU														
WELL #:					48821 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					531085						CNTY: LIVE OAK			
RRCID -> 294076					1	COMPL. DATE 01/24/2023					TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626			
09	10500 #	9287	-0-	-1213	-0-	9155	2	132	9	N	120	171	1	27
10	10261 #	9072	-0-	-1189	-0-	9044	2	28	9	N	25			52
11	9810 #	8737	-0-	-1073	-0-	8586	2	151	9	N	137	153	1	36
12	10137 #	8741	-0-	-1396	-0-	8633	2	108	9	N	98	109	1	25
01	11699 R	11699	-0-	-0-	-0-	5301	2	6398	3	N	-0-			25
*02	15968	13220	-0-	-2748	-0-	5839	2	7345	3	N	33			58
						36	9							

OIL AND GAS DIVISION

KENDALL (9250 WILCOX)				48821 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085															
PAWLK				WELL #:	1	RRCID ->	290935	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9076	-	9192					
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)				48846 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES									
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059															
HOMEYER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12871	-	13514					
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	114	3	N	-0-						-0-	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	124	3	N	-0-						-0-	
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	-0-	52	2	109	3	N	-0-						-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	46	2	103	3	N	-0-						-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	139	3	N	-0-						-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	108	3	N	-0-						-0-	
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320															
SYRING, R. J.				WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12885	-	12924					
09	990 N	693	-0-	-297	-0-	-0-	693	3			N	-0-						6199	
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-						6199	
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	-0-	958	3			N	-0-						6199	
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3	1009	9	N	917						7116	
01	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	-0-	1031	3			N	-0-						7116	
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-						7116	
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315															
COLLINS-MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL	DEPTH 12940	PERF.13000	-	13439					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
KENEDY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES									
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059															
ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13101	-	13428					
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	2339	3	Y	-0-						-0-	
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	2467	3	Y	-0-						-0-	
11	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	-0-	1003	2	2077	3	Y	-0-						-0-	
12	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	-0-	971	2	2212	3	Y	-0-						-0-	
01	3193 X	3135	-0-	-58	-0-	-0-	888	2	2247	3	Y	-0-						-0-	
02	2968 X	2932	-0-	-36	-0-	-0-	744	2	2188	3	Y	-0-						-0-	
ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL	DEPTH 13418	PERF.13084	-	13356					
09	4950 X	4582	-0-	-368	-0-	-0-	1120	2	3462	3	Y	-0-						-0-	
10	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	3899	3	Y	-0-						-0-	
11	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	3572	3	Y	-0-						-0-	
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	3868	3	Y	-0-						-0-	
01	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2	4013	3	Y	-0-						-0-	
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	3953	3	Y	-0-						-0-	

KENEDY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748																
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E				WELL #:	1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13182	-	13378					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E				WELL #:	1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL	DEPTH	13518	PERF.13003	-	15481					
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	3730	2	N	-0-					164
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	3936	2	N	-0-					164
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	907	1	3304	2	N	-0-					164
12	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	3235	2	N	-0-					164
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	4134	2	N	-0-					164
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	3143	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					
09	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	3200	2	N	-0-					59
10	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	3405	2	N	-0-					59
11	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	-0-	811	1	2953	2	N	-0-					59
12	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	-0-	785	1	3004	2	N	-0-					59
01	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	2767	2	N	-0-					59
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	3579	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					
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	2323	2	N	-0-					64
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	2481	2	N	-0-					64
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	2016	2	N	-0-					64
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	1969	2	N	-0-					64
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	2003	2	N	-0-					64
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	1622	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					
09	3870	X	2428	-0-	-1442	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	2124	2	N	-0-					101
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	3516	2	N	-0-					101
11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	2665	2	N	-0-					101
12	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	2305	2	N	-0-					101
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	3641	2	N	-0-					104
										3	9				3					
02	3612	X	2598	-0-	-1014	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	2206	2	N	-0-					104
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					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-

KENEDY, SW. (SLIGO)			//CONT.//			48850 390	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES			
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KERR (LULING)						49057 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC						635131										
RAY, GEORGE A.			WELL #:			101	RRCID -> 183627			COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7396 - 7426	
09	DLQ	G-10	231	-0-	231	520	15	1	216	3	Y	-0-				75
10	DLQ	G-10	288	-0-	288	808	19	1	269	3	Y	-0-				75
11	DLQ	G-10	275	-0-	275	1083	18	1	257	3	Y	-0-				75
12	1322	N	239	-0-	-1083	-0-	15	1	224	3	Y	-0-				75
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	3	Y	-0-				75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
RAY, GEORGE A.			WELL #:			104	RRCID -> 185398			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7316 - 7366	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
02	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	
09	DLQ	G-10	19	-0-	19	47	1	1	18	3	Y	-0-				3
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	75	2	1	26	3	Y	-0-				3
11	DLQ	G-10	17	-0-	17	92	1	1	16	3	Y	-0-				3
12	119	N	27	-0-	-92	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				3
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-				3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
KERR (MASSIVE)						49057 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC						635131										
RAY, GEORGE A.			WELL #:			100-D	RRCID -> 180248			COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7516 - 7532	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				13
02	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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KERR (REKLAW)			49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
RAY, GEORGE A.			WELL #:	79	RRCID ->	055776	COMPL. DATE	07/01/1973	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:	89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 - 7028		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:	104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8088 - 8096		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906						
D. LAMBERT		WELL #:	1	RRCID -> 249472	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.11604 - 11704
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	65
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	65

KOENIG, NORTH (10,800)				50042 852	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT							
PETROVYBE OPCO LLC				101779												
THOMAS, ANNE FRIAR				WELL #:	1	RRCID -> 289536		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10800 - 10820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

KOERTH (WILCOX 11150)				50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926							
MUELLER				WELL #:		1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007	
								TOTAL DEPTH 11300		PERF.10981 - 11012	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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-		36
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		36

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354						
WOLF-COWLING "A"				WELL #:		2	RRCID -> 246334	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 11390	PERF.10998 - 11270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	180
02	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
09	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

KEERAN				WELL #:	14	RRCID -> 269778	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4700	- 4866
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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				
09	4088 X	3540	-0-	-548	-0-	3540	1				N	-0-				-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	1				N	-0-				-0-
11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	1				N	-0-				-0-
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	1				N	-0-				-0-
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	1				N	-0-				-0-
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	1				N	-0-				-0-
REPKA-KILGORE				WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8				22
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	1	7	9		Y	6				28
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	42	1	7	9		Y	6				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
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				
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA ROSA (5300)			50975 444	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, LA ROSA UNIT			103756 WELL #: 22	RRCID -> 052613	COMPL. DATE 05/25/1972	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 5352	- 5356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N NO RPT	-0-
02	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. ROOKE			076791 WELL #: 7	RRCID -> 211808	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3556	- 3559
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, LA ROSA UNIT			103756 WELL #: 24	RRCID -> 083006	COMPL. DATE 05/13/1979	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 6138	- 6154
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
LA ROSA GAS UNIT			WELL #: 28	RRCID -> 094307	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5594	- 5600
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REFUGIO								
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.// 103756																		
LAROSA UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	137173	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	5052	-	5065			
M 0	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
*01	930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAROSA UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	149017	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	4740	-	4746			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	149158	COMPL. DATE	02/26/1994	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4738	-	4743			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	149211	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6068	-	6080			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	151047	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	5597	-	5613			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT				WELL #:	41	RRCID ->	153463	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5603	-	5608			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
RISING STAR ENERGY PARTNERS II,		//CONT.//		103756										
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 162114		COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 4862 - 4868			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #:		1A	RRCID -> 170056		COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 5428 - 5432			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #:		C 6	RRCID -> 177969		COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3804 - 3806			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.//				103756												
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ROOKE, B. D.		WELL #:		C 8	RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5366 - 5368					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		51	RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5548 - 5552					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 4521 - 4525					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6060 - 6306					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 6131 - 6140					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)			50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, ROOKE SOUTH			103756					
WELL #: M 01			RRCID -> 266001	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8223	-	8238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LA ROSA, NORTH (5700)			50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
PATRICO OIL CO. BOENIG			643385					
WELL #: 1			RRCID -> 002465	COMPL. DATE 08/17/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3435	-	3440
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 8300 B)			50980 210	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER C			549836					
WELL #: 187			RRCID -> 209910	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6511	-	6514
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LA SALLE (5300)			51025 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL			224880					
WELL #: 1			RRCID -> 278447	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5050	-	5270
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LA SALLE (6110)			51025 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC SAPPINGTON FARMS			224880					
WELL #: 1			RRCID -> 255242	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6171	-	6178
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT	52
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT	52
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT	52
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT	52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT	52
02	DLQ G-10	NO RPT	-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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	7
02	DLQ G-10	NO RPT	-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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	8
02	DLQ G-10	NO RPT	-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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT	8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT	8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT	8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT	8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT	8
02	DLQ G-10	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA SALLE, N. (6300)				51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880															
BENNETT, ET AL				WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6545 - 6550							
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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		6						Y	NO RPT					52	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		6						Y	NO RPT					52	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		6						Y	NO RPT					52	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		6						Y	NO RPT					52	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		6						Y	NO RPT					52	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		6						Y	NO RPT					52	
LA SALLE, NE. (6500)				51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880															
BENNETT, ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6302 - 6307							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4						Y	NO RPT					4	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4						Y	NO RPT					4	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4						Y	NO RPT					4	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4						Y	NO RPT					4	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4						Y	NO RPT					4	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4						Y	NO RPT					4	
LA WARD, NORTH				51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
GORDIN ESTATE				WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LA WARD, NORTH (4700)				51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
ABACO OPERATING, LLC				000894															
BURDITT, ALLEN L.				WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4525 - 4616							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
KD ENERGY, LLC				452996															
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)				WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656							
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GORDIN ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 145982	COMPL. DATE 05/21/1993				TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5510 - 5520					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIPER S.W.D., LLC GRAVES, T.A.				886209 WELL #: 2	RRCID -> 198620	COMPL. DATE 05/23/2003				TOTAL DEPTH 8011	PERF. 5776 - 5785					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5900)			51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
GORDIN ESTATE			WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906			
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (6300)			51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC			886209											
HACKBARTH			WELL #: 1		RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6226 - 6234			
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	-0-	129	1		Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1		Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1		Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1		Y	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1		Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1		Y	-0-			-0-
LA WARD, NE. (6800)			51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OBLAEN RESOURCES LLC			617546											
STAFFORD			WELL #: 1		RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 6554 - 6557			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015														
LABUS (EDWARDS, UPPER)			51138 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
THREE J ENERGY, INC.			857686											
MCMULLEN OIL & ROYALTY			WELL #: 1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF. 10630 - 10646			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
LAGARTO (2300)			51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK					
FORAN, LESTER, TRUSTEE			275590											
BEALL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2271 - 2285			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA)				51279 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
ATKINSON FAMILY				WELL #: 1	RRCID -> 296157	COMPL. DATE 08/03/2023	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6337	-	6378			
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
09	8724 R	8724	-0-	-0-	-0-	600 1 591 9	7533 2	N		537	541 1		249
10	11032 R	11032	-0-	-0-	-0-	620 1 579 9	9833 2	N		526	543 1		232
11	8764 R	8764	-0-	-0-	-0-	540 1 519 9	7705 2	N		472	539 1		165
12	9021 #	8393	-0-	-628	-0-	560 1 626 9	7207 2	N		569	549 1		185
01	11036 #	8096	-0-	-2940	-0-	540 1 532 9	7024 2	N		484	364 1		305
02	9968 #	7141	-0-	-2827	-0-	560 1 63 9	6518 2	N		57	362 1		-0-
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			
09	870 N	762	-0-	-108	-0-	219 1	543 2	N		-0-			-0-
10	899 N	763	-0-	-136	-0-	244 1	519 2	N		-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	253 1	516 2	N		-0-			-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	256 1	803 2	N		-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	240 1	764 2	N		-0-			-0-
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	235 1	463 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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D140	RRCID -> 206493	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3380	-	3980			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128			RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116	- 4124
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D135			RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136	- 4148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122			RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4073	- 4080
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D126			RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147	- 4157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (E-235)			51512 046	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D107 F	RRCID -> 174397	COMPL. DATE 06/23/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2373 - 2377							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (E-244)			51512 047	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 2G	RRCID -> 284625	COMPL. DATE 08/30/2023	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3310 - 3340							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-273)			51512 049	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D138	RRCID -> 162401	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 2741 - 2748							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-275)					51512 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'					WELL #: D 40	RRCID -> 288405	COMPL. DATE 06/29/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2774	-	2814						
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE PASTURE (E-264)					51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"					WELL #: D 64	RRCID -> 282376	COMPL. DATE 03/29/2017	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 2662	-	2670						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"					WELL #: D179	RRCID -> 283523	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2673	-	2678						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'					WELL #: D114	RRCID -> 288182	COMPL. DATE 06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 2678	-	2686						
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	55	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	55	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	55	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	55	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	55	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	55	-0-					N	-0-					-0-
LAKE PASTURE (E-259)					51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"					WELL #: D 34 F	RRCID -> 112901	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2582	-	2587						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"					WELL #: D195	RRCID -> 261172	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513	-	2523						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-259)				//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582 -	2588						
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-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						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 2855 -	2858						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	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				
M	ALLOW 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #: 64		RRCID -> 126467	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 5117	-	5120				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782														
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 5467 - 5471						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782					
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5451 - 5454	
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 61		RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 4652	PERF. 4396 - 4410	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4344 - 4354	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392														
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374																
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	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																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	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																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (H-434)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
T-C OIL CO.-OCONNOR														
WELL #: 833782 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP														
WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
WLP		WELL #:		G 9	RRCID -> 180383		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4490 - 4514	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 13	RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3705 - 3725	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		30	RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4369 - 4393	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4392 - 4426	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID -> 221943		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 4717		PERF. 4409 - 4436	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4364 - 4367	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID -> 223481		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4374 - 4408	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				51512 912 386310 WELL #: D 87	ASSOCIATED RRCID -> 293334	SALVAGE COMPL. DATE 06/23/2022	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 4407	- 4444	CNTY: REFUGIO							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 26 RRCID -> 293390 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4388 - 4408																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 4 RRCID -> 293391 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4400 - 4414																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 91 RRCID -> 294954 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4425 - 4460																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D158 RRCID -> 295123 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 4403 - 4423																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D127 RRCID -> 296252 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4415 - 4420																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D110H		RRCID -> 145887		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 5695		PERF. 4844 - 4850			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D110D		RRCID -> 285050		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 5695		PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (H-495)				51512 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 3G		RRCID -> 258522		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 4975 - 5007			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (L-200)				51512 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D107 H		RRCID -> 116636		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 1982 - 1998			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-200)		//CONT.//		51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12		RRCID -> 282956	COMPL. DATE 05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023 - 2031		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 63		RRCID -> 239367	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3804 - 3824		
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-206)				51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 282390	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2092 - 2124		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-295)				51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D111		RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3025 - 3030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-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		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-307)				51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 46	RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3130	-	3136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 10	RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	-	3321
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 20	RRCID -> 176369	COMPL. DATE 11/05/2022	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3222	-	3252
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-330)				//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 6			RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 3309	-	3315			
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #: D146			RRCID -> 288183	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3308	-	3314			
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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			
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700)														CNTY: LAVACA	
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC															
RODEN															
WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758															
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
09	540 N	843	-0-	303 B	-42817	843	2			N	-0-				-0-
10	558 N	825	-0-	267 B	-42550	825	2			N	-0-				-0-
11	0 N	826	-0-	826 B	-41724	826	2			N	-0-				-0-
12	558 N	1154	-0-	596 B	-41128	1154	2			N	-0-				-0-
01	0 N	799	-0-	799 B	-40329	799	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-40329					N	NO RPT				-0-
RODEN															
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT				-0-
JAMES RODEN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT				-0-
RODEN GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740															
09	828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-				-0-
10	1178 N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
RISE RODEN															
WELL #: 1 RRCID -> 297400 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2125 - 2131															
09	7500	745	-0-	-6755 B	-22961	745	2			N	-0-				-0-
10	7750	1209	-0-	-6541 B	-29502	1209	2			N	-0-				-0-
11	900 #	938	-0-	38 B	-29464	938	2			N	-0-				-0-
12	1085 #	1225	-0-	140 B	-29324	1225	2			N	-0-				-0-
01	1085 #	854	-0-	-231 B	-29555	854	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-29555					N	NO RPT				-0-
HARVEST PETROLEUM INC.															
RISE RODEN															
WELL #: 2 RRCID -> 296846 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 2163 - 2170															
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
*02	7000	-0-	-0-	-7000 B	24634					N	-0-				-0-

LAVACA RIVER (1700)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
RISE REID														
WELL #: 2 RRCID -> 300676 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
LAVACA RIVER (2100)														
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC														
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	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														
WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY														
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402														
09	3000 N	2884	-0-	-116		705	2859	2	25	9	N	23		134
10	3100 N	2396	-0-	-704		1	2359	2	37	9	N	34		168
11	1957 X	1956	-0-	-1		-0-	1947	2	9	9	N	8		176
12	809 X	809	-0-	-0-		-0-	794	2	15	9	N	14		190
01	1133 X	1133	-0-	-0-		-0-	1133	2			N	-0-		190
*02	1448 X	1448	-0-	-0-		-0-	1428	2	20	9	N	18		208
NELSON, C. S.														
WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
LIMES (WILCOX F-2)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
NELSON, C. S.														
WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
BRYSCH		WELL #:				RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/20/2023								
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9590 - 9624	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3939	2	54 9	N	49	173 1		42
10	2325 X	2282	-0-	-43	-0-	2238	2	44 9	N	40	16 1		66
11	2250 X	2227	-0-	-23	-0-	2191	2	36 9	N	33			99
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2458	2	50 9	N	45	15 1		129
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3234	2	69 9	N	63	170 1		22
02	2100 X	1741	-0-	-359	-0-	1717	2	24 9	N	22			44
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779	
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2148	2	54 9	N	49	198 1		52
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1298	2	44 9	N	40	10 1		82
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1313	2	22 9	N	20			102
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1690	2	21 9	N	19	10 1		111
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36 9	N	33	10 1		134
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22 9	N	20			154

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	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	16672	PERF.14148	-	15095	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
IP WELL SERVICE LLC			102116						
DEHNERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817 PERF.14206 - 14250
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FLINT INTERESTS, LLC			273932						
BUCKNER FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700 PERF.14388 - 14630
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNITED TEXAS OIL LLC			877689						
WEISE, FRITZ		WELL #:	1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998 PERF.13831 - 13850
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEISE, FRITZ		WELL #:	2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000 PERF.13830 - 14512
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600 PERF.13875 - 14621
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:	3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161 PERF.14170 - 14622
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.// 877689											
DEHNERT UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13944 - 14294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEISE, FRITZ				WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13828 - 14062			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DEHNERT UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425		PERF.14088 - 15416			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034		PERF.13963 - 14250			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FRITZ WEISE GU "A"				WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572		PERF.13976 - 14412			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	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														
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	15343	PERF.	13920 - 14028					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL	DEPTH	15267	PERF.	14236 - 14266					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	15760	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ				WELL #:	3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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					
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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					
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	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	
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
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	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02	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 01/10/1996	TOTAL DEPTH	5954	PERF. 5824 - 5950								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR WAY RANCH		WELL #:		22	RRCID -> 250487	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645	PERF. 8464 - 8548								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09		61719 X		61719	-0-	-0-	-0-	-0-			60971 2	748 9	N		680		714 1			152		
10		64318 X		64318	-0-	-0-	-0-	-0-			63558 2	760 9	N		691		715 1			128		
11		62141 X		62141	-0-	-0-	-0-	-0-			61428 2	713 9	N		648		722 1			54		
12		76704 X		76704	-0-	-0-	-0-	-0-			75921 2	783 9	N		712		547 1			219		
01		72728 X		72728	-0-	-0-	-0-	-0-			72073 2	655 9	N		595		723 1			91		
*02		61382 X		61382	-0-	-0-	-0-	-0-			60885 2	497 9	N		452		360 1			183		
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
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
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)				56979 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL	DEPTH 11716	PERF. 9926	-	9931		
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
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	N	5			160
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7			167
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	N	7			174
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	66	2	9	9	N	8			182
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	64	2	13	9	N	12			194
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7			201
MALO DOMINGO (WILCOX 10650)				56979 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TALK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 280888	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10528	-	10656		
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1198	2	98	9	N	89	141	1	-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1386	2	61	9	N	55			55
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1489	2	85	9	N	77			132
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1543	2	97	9	N	88			220
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1484	2	5	5	N	70			290
						77	9							
02	1456 N	1430	-0-	-26	-0-	1373	2	57	9	N	52			342
MALO DOMINGO (WILCOX 10800)				56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
GORDON TALK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10760	-	10770		
09	8240	7945	-0-	-295	-0-	7736	2	209	9	N	190	190	1	-0-
10	7905	7276	-0-	-629	-0-	7076	2	200	9	N	182	182	1	-0-
11	7500 #	7044	-0-	-456	-0-	7044	2			N	-0-			-0-
12	7905	7402	-0-	-503	-0-	6991	2	411	9	N	374	374	1	-0-
01	7905	6943	-0-	-962	-0-	6668	2	62	5	N	194	194	1	-0-
						213	9							
02	7140	6360	-0-	-780	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
TALK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10680	-	10778		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALONE (4500)				57005 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
COLEMANITE, INC.				167278										
MALONE, GRACE FOX ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 128697	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL	DEPTH 4812	PERF. 4504	-	4547		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE EST			WELL #: 15	RRCID -> 221031			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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		
09	4990 X	4861	-0-	-129	-0-	4545	3	316	9	287	183	186
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4846	3	57	9	52	181	57
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2815	3	24	9	22		79
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2362	3	34	9	31		110
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			-0-		110
*02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			-0-		110

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
ROUDON			WELL #: 1	RRCID -> 188866			COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104		
09	14B2 EXT	3217	-0-	3217	-0-	36745	2			-0-		154
10	14B2 EXT	3833	-0-	3833	-0-	40578	2			-0-		154
11	0 W	3332	-0-	3332	-0-	43910	2			88	182	60
12	0 W	2764	-0-	2764	-0-	46674	2	121	9	110	159	11
*01	48849 X	2175	-0-	-46674	-0-	2147	2	28	9	25		36
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					NO RPT		36

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GOLIAH							
NCG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414																			
CUNNINGHAM WELL #: 1												RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968							
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROUDON A												WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	

FULLER												WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288							
09	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	-0-	17183	2	109	9	N	99						110	
10	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	-0-	13771	2	99	9	N	90	160	1				40	
11	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	-0-	13199	2	78	9	N	71						111	
12	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	-0-	11704	2	45	9	N	41						152	
01	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	-0-	8255	2	11	9	N	10						162	
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-	-0-					N	NO RPT						162	

DE LA GARZA GAS UNIT												WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047							
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-						122	
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	89	9	N	81	183	1				20	
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	89	9	N	81						101	
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	N	2						103	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	N	1						104	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						104	

BETHKE ROUDON GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004							
09	14B2 EXT	2296	-0-	2296	14223	2290	2	6	9	N	5	119	1					18	
10	0 W	6271	-0-	6271	20494	6086	2	185	9	N	168	176	1					10	
11	0 W	12262	-0-	12262	32756	11843	2	419	9	N	381	351	1					40	
12	0 W	13007	-0-	13007	45763	12616	2	391	9	N	355	355	1					40	
01	0 W	10003	-0-	10003	55766	9612	2	391	9	N	355	336	1					59	
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	50110					N	NO RPT							59	

BETHKE												WELL #: RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023																			

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414													
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810													
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	14B2 EXT	935	-0-	935	935	935	2		N	-0-			96
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	935				N	NO RPT			96
PALEO OIL COMPANY LLC 635131													
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030													
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1994	3	22 9	N	20			235
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1633	3	20 9	N	18			253
11	1590 X	1014	-0-	-576	-0-	988	3	26 9	N	24	173 1		104
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			104
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			104
02	1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-				N	NO RPT			104
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696													
09	3000 N	11443	-0-	8443	21659	11301	3	142 9	N	129			150
10	3100 N	2136	-0-	-964	20695	1998	3	138 9	N	125			275
11	20720 X	25	-0-	-20695	-0-	25	3		N	-0-			275
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			275
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			275
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT			275
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
REMORA OPERATING, LLC 701613													
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994													
09	2850 X	1595	-0-	-1255	-0-	1571	2	24 9	N	22			166
10	2759 X	1747	-0-	-1012	-0-	1727	2	20 9	N	18			184
11	2640 X	1657	-0-	-983	-0-	1646	2	11 9	N	10			194
12	2449 X	1539	-0-	-910	-0-	1513	2	26 9	N	24	181 1		37
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1780	2	12 9	N	11			48
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1727	2	15 9	N	14			62
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)														
REMORA OPERATING, LLC														
SEIFERT, EDWARD H. ET UX														
WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	737	-0-	737	1498	726	3	11	9	Y	10		50
10	DLQ	G-10	932	-0-	932	2430	919	3	13	9	Y	12		62
11	DLQ	G-10	267	-0-	267	2697	264	3	3	9	Y	3		65
12		3674 X	977	-0-	-2697	-0-	970	3	7	9	Y	6		71
01		775 X	722	-0-	-53	-0-	700	3	22	9	Y	20	80 1	11
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	476	3	10	9	Y	9		20
EDWARD H. SEIFERT, ET UX														
WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 11233 - 11656														
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		489
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		489
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		489
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		489
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		489
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		489
HOFF, GEORGIA ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10351 - 10538														
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WINDBERG, DALHART														
WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11765 - 11789														
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	261	122	3	2	9	Y	2	4 1	84
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	371	108	3	2	9	Y	2	4 1	82
11	DLQ	G-10	70	-0-	70	441	69	3	1	9	Y	1		83
12		522 N	81	-0-	-441	-0-	80	3	1	9	Y	1		84
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	4 1	82
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2		84
WINDBERG, DALHART														
WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11238 - 11766														
09	DLQ	G-10	618	-0-	618	1247	607	3	11	9	Y	10	21 1	27
10	DLQ	G-10	256	-0-	256	1503	250	3	6	9	Y	5	10 1	22
11	DLQ	G-10	458	-0-	458	1961	454	3	4	9	Y	4		26
12		2520 N	559	-0-	-1961	-0-	552	3	7	9	Y	6		32
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	555	3	12	9	Y	11	22 1	21
*02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	Y	5		26
WINDBERG, DALHART														
WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF. 11151 - 11766														
09		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4207	3	75	9	N	68	149 1	383
10		4030 X	3959	-0-	-71	-0-	3850	3	109	9	N	99	154 1	328
11		5490 X	3421	-0-	-2069	-0-	3376	3	45	9	N	41		369
12		5673 X	4389	-0-	-1284	-0-	4332	3	57	9	N	52		421
01		5673 X	3981	-0-	-1692	-0-	3892	3	89	9	N	81	151 1	351
*02		4004 X	3146	-0-	-858	-0-	3096	3	50	9	N	45		396
BAMMERT														
WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10506 - 10522														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC GEORGIA HOFF, ET. AL.										//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
										WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213	
M	0	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HAWKINS DEEP GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARMICHAEL										WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435	
09	90	N	82	-0-	-8	-0-		82	2			Y	-0-					21	
10	93	N	73	-0-	-20	-0-		73	2			Y	-0-					21	
11	90	N	67	-0-	-23	-0-		67	2			Y	-0-					21	
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			Y	-0-					21	
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			Y	-0-					21	
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			Y	-0-					21	

HAUSMANN, ET. AL.										WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMERT										WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SEIFFERT										WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684	
09	600	N	544	-0-	-56	-0-		536	3	8	9	N	7					34	
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-		839	3	12	9	N	11					45	
11	480	N	232	-0-	-248	-0-		229	3	3	9	N	3					48	
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-		672	3	4	9	N	4					52	
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-		785	3	41	9	N	37		89	1		-0-	
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-		674	3	14	9	N	13					13	

BAMMERT										WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613															
CARMICHAEL				WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314							
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	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-					63	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				Y	-0-					63	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2				Y	-0-					63	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-					63	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					63	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-					63	
CARMICHAEL				WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307 - 11124							
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2				Y	-0-					56	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2				Y	-0-					56	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-					56	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				Y	-0-					56	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				Y	-0-					56	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-					56	
SEE				WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044 - 11231							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
EICHMAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10385 - 11014							
09	780 N	628	-0-	-152	-0-	-0-	628	2				Y	-0-					265	
10	930 N	729	-0-	-201	-0-	-0-	729	2				Y	-0-					265	
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2				Y	-0-					265	
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2				Y	-0-					265	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2				Y	-0-					265	
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2				Y	-0-					265	
DANFORTH-DYE				WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11156 - 11209							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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							
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	Y	5						144	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6						150	
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7						157	
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	28	9	Y	25						182	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2	53	9	Y	48						230	
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	54	9	Y	49	180	1				99	
CARMICHAEL				WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10245 - 10899							
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2				Y	-0-					144	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1						145	
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2						147	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2				Y	-0-					147	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2				Y	-0-					147	
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2						149	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC DANFORTH-DYE										//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
										//CONT.// 701613									
										WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF. 9832 - 11411	
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		
09	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					74		
10	14B2	EXT	130	-0-	130	176	130	2			N	-0-					74		
11	14B2	EXT	71	-0-	71	247	71	2			N	-0-					74		
12	14B2	EXT	62	-0-	62	309	62	2			N	-0-					74		
01	14B2	EXT	98	-0-	98	407	98	2			N	-0-					74		
02	14B2	EXT	43	-0-	43	450	43	2			N	-0-					74		
BAMMERT										WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10414 - 11266	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285		
CARMICHAEL										WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10197 - 10418	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51		
BAMMERT -B-										WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10746 - 11340	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HOFF										WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11271 - 11311	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
ROBINSON-REAVES										WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065	
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					109		
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					109		
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					109		
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					109		
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					109		
02	336	N	174	-0-	-162	-0-	174	2			N	-0-					109		
ROBINSON-REAVES										WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321	
09	3750	X	1911	-0-	-1839	-0-	1882	2	29	9	N	26	177	1			59		
10	3038	X	1993	-0-	-1045	-0-	1964	2	29	9	N	26					85		
11	2910	X	1993	-0-	-917	-0-	1972	2	21	9	N	19					104		
12	2635	X	1956	-0-	-679	-0-	1938	2	18	9	N	16					120		
01	2325	X	1822	-0-	-503	-0-	1803	2	19	9	N	17					137		
02	1848	X	1573	-0-	-275	-0-	1565	2	8	9	N	7					144		

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)										CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC																	
BETHKE																	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALL				WELL #: 1	RRCID -> 222962	COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF. 12026 - 12072		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
HOFF-CALHOUN				WELL #: 1	RRCID -> 223530	COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11326 - 11436		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
ROBINSON-REAVES				WELL #: 3	RRCID -> 225528	COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF. 10406 - 12434		
09	1950 X	1946	-0-	-4	-0-	1918	2	28	9	117
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2082	2	28	9	142
11	1950 X	1933	-0-	-17	-0-	1925	2	8	9	149
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	150
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			150
02	1792 N	1569	-0-	-223	-0-	1565	2	4	9	154
SEE				WELL #: 2	RRCID -> 226755	COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
HAWKINS A				WELL #: 1	RRCID -> 226762	COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 11038 - 11936		
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			29
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			29
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			29
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			29
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			29
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			29
ROBINSON-REAVES				WELL #: 5	RRCID -> 227715	COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF. 10378 - 11559		
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	242	2	6	9	29
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	232	2	4	9	33
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	214	2	15	9	47
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	245	2	20	9	65
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	258	2	11	9	75
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	280	2	11	9	85

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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

GLEINSER					WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579		PERF. 9790 - 10418			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39

HAWKINS DEEP GU					WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322		PERF.10520 - 11150			
09	92	N	92	-0-	-0-		-0-	92	2			N	-0-			47
10	62	N	50	-0-	-12		-0-	50	2			N	-0-			47
11	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	2			N	-0-			47
12	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	2			N	-0-			47
01	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	2			N	-0-			47
02	84	N	54	-0-	-30		-0-	54	2			N	-0-			47

LOVE GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003		PERF.11822 - 12253			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARY ELLEN O'CONNOR (7750) T-C OIL COMPANY, LLC MEOC-MELLON-STATE UNIT				57911 989 833782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
				WELL #:	RRCID ->	300938	COMPL. DATE	11/24/2025	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7810	-	7827
11	0	3763	-0-	3763	3763	65 111 9	1	3587	2	Y	101	68	1	33
12	18125	35525	-0-	17400	21163	274 1954 9	1	33297	2	Y	1776	1655	1	154
01	79354	38783	-0-	-40571	-0-	290 1411 9	1	37082	2	Y	1283	1208	1	229
*02	46138	31819	-0-	-14319	-0-	249 1646 9	1	29924	2	Y	1496	1553	1	172

MARY ELLEN OCONNOR(8100)				57911 994		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:		RRCID -> 292773		COMPL. DATE 02/23/2022				TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8176 - 8208			
09	18600 #	453	-0-	-18147	-18147	9	1	443	2	Y	1	5	1	5	
10	19220 #	1503	-0-	-17717	-35864	24	1	1479	2	Y	-0-	5	1	-0-	
11	16530 #	-0-	-0-	-16530	-52394					Y	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2025															

MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 297464	COMPL. DATE 06/01/2024			TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8270	-	8280
09	17760	17001	-0-	-759	-66	345	1	16496	2	Y	145	149	1	39
10	18135	22553	-0-	4418	4352	160	9	22067	2	Y	119	135	1	23
11	16684	17314	-0-	630	4982	131	9	16867	2	Y	128	102	1	49
12	8802	17189	-0-	8387	13369	141	9	16825	2	Y	205	233	1	21
01	18352	17160	-0-	-1192	12177	138	1	16839	2	Y	172	163	1	30
02	2006	15348	-0-	13342	25519	189	9	15017	2	Y	187	196	1	21

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25519

MARY ELLEN O'CONNOR (8300)				57911 997	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 295806	COMPL. DATE 03/23/2023	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8337	-	8349
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
09	2280 #	1930	-0-	-350	-0-	27 1	1311 2	Y	538	491 1	130
						592 9					
10	2356 #	1219	-0-	-1137	-0-	8 1	505 2	Y	642	659 1	113
						706 9					
11	2280 #	965	-0-	-1315	-0-	7 1	410 2	Y	498	413 1	198
						548 9					
12	2201 #	1682	-0-	-519	-0-	9 1	1083 2	Y	536	672 1	62
						590 9					
01	1984 #	1366	-0-	-618	-0-	7 2	1359 9	Y	1235	1090 1	207
02	1792 #	1268	-0-	-524	-0-	6 1	781 2	Y	437	581 1	63
						481 9					
MASSINGILL, S. (4590 SD.)				58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566							
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 3	RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4556	-	4560
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MASSINGILL, S. (4600 FB B)				58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566							
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4602	-	4610
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MASSINGILL, S. (4625 SD.)				58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566							
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4656	-	4662
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 106159	COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 4873	-	4921							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
02	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	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

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	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922																	
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				85
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748																	
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	180	1	39	9	Y	35					149
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	180	1	28	9	Y	25					174
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	200	1	28	9	Y	25		25	1		174
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	200	1	22	9	Y	20					194
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	185	1	22	9	Y	20					214
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	190	1	28	9	Y	25					239
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				91
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				236
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				236
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				236
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				236
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				236
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				236

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//					58429 183	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//					918475						CNTY: CALHOUN			
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. (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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 154264	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10400	- 10427				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B DENY	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B DENY	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B DENY	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)					58429 415	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
SILVERBROOK OPERATING, LLC					781922						CNTY: CALHOUN			
TRAYLOR, MAUDE B.					WELL #: 30	RRCID -> 293245	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7482	- 7490				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			70

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39	RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			74
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6			58
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			63
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			68
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			73
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			78
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			83

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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)			58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN										
AMRWR, LLC			102699																
TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8562 - 8683								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)				58432 602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN										
AMRWR, LLC				102699														
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #: B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF. 11695	-	11718								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	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								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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	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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		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			
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-		84
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-		84
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		84
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		84
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		84
02	DLQ G-10	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			
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		48
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-		48
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-		48
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		48
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		48
02	DLQ G-10	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) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-				-0-	
02	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		
09	3153 X	3153	-0-		-0-	-0-		3153	2			N	-0-				58	
10	1875 X	1875	-0-		-0-	-0-		1869	2	6	9	N	5				63	
11	2160 X	2160	-0-		-0-	-0-		2160	2			N	-0-				63	
12	2891 X	2891	-0-		-0-	-0-		2891	2			N	-0-				63	
01	2559 X	2559	-0-		-0-	-0-		2548	2	11	9	N	10				73	
02	1680 X	NO RPT	-0-		-1680	-0-						N	NO RPT				73	
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
GOUGER OIL COMPANY, LLC					318985													
SULLIVAN UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9184	-	9196		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

MAXINE, EAST (9100) GOUGER OIL COMPANY, LLC SULLIVAN UNIT														CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 58526 800 //CONT.// 318985 WELL #: 8														ASSOCIATED			
RRCID -> 221029														CAPACITY			
COMPL. DATE 05/17/2006														TOTAL DEPTH 9782			
PERF. 9039 - 9048																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-				35 1	1133 2	Y	50	151 1				11
									55 9								
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-				16 1	523 2	Y	5					16
									6 9								
SULLIVAN UNIT														WELL #: 12			
RRCID -> 250834														COMPL. DATE 01/28/2009			
TOTAL DEPTH 10304														PERF. 9009 - 9032			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MAXINE EAST (8200) SANDEL OPERATING COMPANY ERICKSON CLARK														CNTY: LIVE OAK			
58526 853 747534														NON-ASSOCIATED			
WELL #: 1Y														ONE WELL			
RRCID -> 296371														COMPL. DATE 12/07/2023			
TOTAL DEPTH 8503														PERF. 7720 - 7740			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					99
11	30 N	17	-0-	-13	-0-			6 2	11 9		N	10					109
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-			102 2	6 9		N	5					114
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-			17 2	6 9		N	5					119
02	28 N	8	-0-	-20	-0-			5 2	3 9		N	3					122
MAXINE, EAST (8700) FAULCONER ENERGY, LLC GODFREY, PAWLIK GAS UNIT														CNTY: LIVE OAK			
58526 854 263648														NON-ASSOCIATED			
WELL #: 2 U														CAPACITY			
RRCID -> 119467														COMPL. DATE 11/08/1985			
TOTAL DEPTH 10325														PERF. 8724 - 8732			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PAWLIK-GODFREY GU														WELL #: 1			
RRCID -> 151516														COMPL. DATE 08/29/1994			
TOTAL DEPTH 10950														PERF. 8720 - 8731			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8700)										//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GOUGER OIL COMPANY, LLC												318985								
SULLIVAN UNIT										WELL #:		13T	RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8698 - 8710	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	220	2	Y	29	30	1		75	
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-			32	9	102	2	Y	5				80	
										3	1									
										6	9									
SULLIVAN, JAMES D.										WELL #:		9	RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8712 - 8724	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
SULLIVAN UNIT										WELL #:		11	RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 8770 - 8782	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83	
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	36	2	Y	5	5	1		83	
										6	9									
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	16	2	Y	2				85	
										2	9									
SM OPERATING COMPANY LLC										788993										
HERRING RANCH 67-1										WELL #:		1	RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8704 - 8707	
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-			509	2		N	-0-					36	
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-			301	2		N	-0-					36	
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-			348	2		N	-0-					36	
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-			466	2		N	-0-					36	
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-			411	2		N	-0-					36	
02	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	
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-			219	2		N	-0-					71	
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-			130	2		N	-0-					71	
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-			150	2		N	-0-					71	
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-			201	2		N	-0-					71	
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-			177	2		N	-0-					71	
02	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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	944	2	33	9	N	30			199
10	1023 N	565	-0-	-458	-0-	551	2	14	9	N	13			212
11	930 N	711	-0-	-219	-0-	665	2	46	9	N	42	182	1	72
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	925	2	50	9	N	45			117
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	883	2	28	9	N	25			142
02	672 N	563	-0-	-109	-0-	549	2	14	9	N	13			155

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 225521	COMPL.	DATE 03/26/2007	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2917	2	51 9 N	46				153
10	2728 X	1870	-0-	-858	-0-	1855	2	15 9 N	14				167
11	2640 X	2004	-0-	-636	-0-	1982	2	22 9 N	20				187
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3004	2	31 9 N	28				215
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3046	2	53 9 N	48	180	1		83
02	2464 X	1544	-0-	-920	-0-	1523	2	21 9 N	19				102

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
09	DLQ G-10	1727	-0-	1727	2610	277	1	1424	3	Y	24	67	1	32
10	DLQ G-10	1526	-0-	1526	4136	274	1	1230	3	Y	20			52
11	DLQ G-10	1274	-0-	1274	5410	241	1	1005	3	Y	25			77
12	3100 N	898	-0-	-2202	3208	141	1	737	3	Y	18			95
01	3100 N	1462	-0-	-1638	1570	232	1	1200	3	Y	27	71	1	51
02	2800 N	1357	-0-	-1443	127	223	1	1110	3	Y	22			73

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		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAXINE, E. (10,000)			58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
DUTY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040								
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	1894	-0-	1894	2904	305 1	29 9	1560 3	Y	Y	26	88 1					37
10	DLQ G-10	1641	-0-	1641	4545	296 1	24 9	1321 3	Y	Y	22						59
11	DLQ G-10	1399	-0-	1399	5944	266 1	34 9	1099 3	Y	Y	31						90
12	3162	1116	-0-	-2046	3898	175 1	26 9	915 3	Y	Y	24						114
*01	5434	1536	-0-	-3898	-0-	243 1	34 9	1259 3	Y	Y	31	85 1					60
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	234 1	32 9	1181 3	Y	Y	29						89

MAXINE, NE (8000)			58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
LINDHOLM, CHARLES			WELL #: 1		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								240
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								240
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								240
02	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 #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

MAYO (3575)			58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
AMRWR, LLC			102699														
SEA BISCUIT			WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

KD ENERGY, LLC			452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HANNA, ROSS			WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

MAYO (3600)			58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC			238981										
MEYER, H.			WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 3868 - 3872		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES & ALLEN			440766										
GLASER			WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657												
CORGEY				WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
HARING				WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15602 - 15781				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILBRICH				WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13658 - 15831				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552												
HILBRICH		WELL #:		4	RRCID ->	194654	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	16827	PERF.	14740	-	15697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				598

UNITED TEXAS OIL LLC				877689												
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.	14775	-	15494		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284

UNITED TEXAS OIL LLC				877689												
SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	283155	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9510	-	11791		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1618

SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	283159	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	17507	PERF.	9272	-	9517		
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					197
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					197
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					197
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					197
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCFADDIN "A"				WELL #:	18	RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1498 - 1502					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN				WELL #:	512	RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 1892 - 1902					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCFADDIN (2200)					59371 204	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365										
MCFADDIN, J. A.			WELL #:		134	RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2198 - 2208		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #:		131	RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH		4405	PERF. 3675 - 3775		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #:		122	RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH		4409	PERF. 2189 - 2204		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MC FADDIN			WELL #:		514	RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH		6450	PERF. 2185 - 2220		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2500)					59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365										
MCFADDIN			WELL #:		59	RRCID -> 145850		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		4420	PERF. 2560 - 2566		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2561 - 2572	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN			WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN			WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	47924						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	47924						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	47924						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	47924						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	47924						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	47924						-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN (3200)			59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FAGAN			WELL #: 32	RRCID -> 251945	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 4129	PERF. 4010 - 4040	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN			WELL #: 185	RRCID -> 280304	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3149 - 3158	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (3300)			59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
MCFADDIN			WELL #: 515	RRCID -> 151041	COMPL. DATE 09/12/1993	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 3382 - 3406	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN			WELL #: 145	RRCID -> 192353	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3316 - 3320	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (3400)			59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
MCFADDIN			WELL #: 158	RRCID -> 116177	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 5811	PERF. 3378 - 3388	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA												
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365																		
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 4500 - 4600										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 3650 - 3750										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FAGAN		WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 3722 - 3822										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN		WELL #: 156		RRCID -> 287760		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4600 - 4700										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA												
T-C OIL COMPANY, LLC		833782																		
O'CONNOR "H"		WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972										
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

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 03/24/2026		TOTAL DEPTH		4001	PERF. 3766 - 3773
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
09	10080 X	4523	-0-	-5557	-0-	726 1	3665 2	Y	120	122 0		11
10	7905 X	6028	-0-	-1877	-0-	132 9	5251 2	Y	147	143 0		15
11	7650 X	3675	-0-	-3975	-0-	615 1	3090 2	Y	147	146 0		16
12	6510 X	3784	-0-	-2726	-0-	162 9	3263 2	Y	194	195 0		15
01	6014 X	2378	-0-	-3636	-0-	423 1	1970 2	Y	151	153 0		13
02	4844 X	190	-0-	-4654	-0-	162 9	77 2	Y	93	98 0		8
						242 1						
						11 1						
						102 9						

MCFADDIN (4050)				59371 595	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		5700	PERF. 4046 - 4112
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 4094 - 4127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	0	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5500)			59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T 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
0																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MC FADDIN			WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (5700)			59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365															
MCFADDIN			WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
WELDER, ROB DUNE ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 5650 - 5658							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
MCFADDIN (5720)			59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365															
MCFADDIN			WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 13	RRCID -> 171524	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 5222 - 5226	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, EAST (5725)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
MCFADDIN, A. M. //CONT.// 019752														
WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692														
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, NORTH (3200)														
SILVERBROOK OPERATING II LLC 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
MCCAN 101926														
WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
MCFADDIN, NORTH (3750)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MCFADDIN -A- 019752														
WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MCFADDIN, NORTH (4200)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MCFADDIN -A- 019752														
WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, NORTH (4500)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
MCFADDIN -A- 019752														
WELL #: A 72 RRCID -> 293610 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778														
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC														
MCCANN SWD 101926														
WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-														CNTY: VICTORIA	
59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL 019752 WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, NORTH (4900) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138														CNTY: VICTORIA	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
MCFADDIN, NORTH (5040) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950														CNTY: VICTORIA	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, NORTH (5100) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082														CNTY: VICTORIA	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) //CONT.// 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752														
MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926														
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		//CONT.//		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC		//CONT.//		101926							
MCCAN		WELL #:		R 1 T	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432 - 5436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5600)				59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN A		WELL #:		A 71	RRCID -> 251460	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5664 - 5670			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					-0-	
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #:		T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944 - 5602			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCCAN		WELL #:		9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175 - 5605			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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				
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												
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
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				
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
02		0 W	NO	RPT	-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				
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	14B	DENY	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				
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
MCFADDIN -A-															WELL #: 31					RRCID -> 058234					COMPL. DATE 02/25/1974					TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
MCFADDIN, N. W. (4800)															59375 540					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															019752																			
MCFADDIN -A-															WELL #: 61					RRCID -> 145091					COMPL. DATE 03/16/1993					TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902				
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							N	NO RPT						-0-													
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							N	NO RPT						-0-													
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							N	NO RPT						-0-													
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							N	NO RPT						-0-													
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							N	NO RPT						-0-													
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1448							N	NO RPT						-0-													

MCFADDIN, NW. (4950)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59375 542					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
019752					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 69					RRCID -> 190412					COMPL. DATE 02/08/2002				
					TOTAL DEPTH 6300					PERF. 4831 - 4835				
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MCFADDIN, NW. (6050)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59375 571					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
019752					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 12 T					RRCID -> 057967					COMPL. DATE 02/13/1974				
					TOTAL DEPTH 6120					PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MCGOWN (PETTUS UPPER)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL UNIT														
59507 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
224880					CNTY: LIVE OAK									
WELL #: 1					RRCID -> 238793					COMPL. DATE 01/28/2008				
					TOTAL DEPTH 6200					PERF. 4951 - 4980				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				103
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				103
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				103
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				103
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				103
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				103
MCKEE (PETTUS)														
2 D OIL & GAS LLC														
RAMSEY, GRACE														
59570 500					ASSOCIATED					CAPACITY				
953828					CNTY: GOLIAD									
WELL #: 2A					RRCID -> 143368					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 5300					PERF. 3292 - 4392				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MCNEILL (YEGUA 5800)														
TEXAS, LES & CO.														
MCNEILL, ANNA MAY														
59934 400					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
846666					CNTY: LIVE OAK									
WELL #: 1					RRCID -> 116318					COMPL. DATE 05/13/1985				
					TOTAL DEPTH 5952					PERF. 5651 - 5653				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	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	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 245435	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 3008	-	3014
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 3142	- 3146
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
02	P&A	COND	-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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015						

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4100)				60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782															
MALONE -C-				WELL #: 1		RRCID -> 245438		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 5184		PERF. 4166 - 4178							
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
09		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-		607	1	7043	2	N		-0-					81
10		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-		730	1	8611	2	N		-0-					81
11		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-		619	1	8245	2	N		-0-					81
12		11679 X	11679	-0-	-0-	-0-		921	1	10757	2	N		1					82
								1	9										
01		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-		912	1	9124	2	N		-0-					82
02		12888 X	12888	-0-	-0-	-0-		1052	1	11799	2	N		34					116
								37	9										

MALONE -D-				WELL #: 1		RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488		PERF. 4137 - 4142							
09		7020 X	3146	-0-	-3874	-0-		250	1	2896	2	N		-0-					173
10		5022 X	2671	-0-	-2351	-0-		207	1	2450	2	N		13					186
								14	9										
11		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		301	1	4006	2	N		1					187
								1	9										
12		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-		510	1	5957	2	N		1					188
								1	9										
01		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-		633	1	6334	2	N		19					207
								21	9										
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-		348	1	3905	2	N		28					235
								31	9										

MALONE -A-				WELL #: 1		RRCID -> 262028		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 4501		PERF. 4192 - 4199							
09		9510 X	8106	-0-	-1404	-0-		643	1	7463	2	N		-0-					198
10		8804 X	7847	-0-	-957	-0-		613	1	7234	2	N		-0-					198
11		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-		580	1	7729	2	N		41					239
								45	9										
12		8370 X	1513	-0-	-6857	-0-		119	1	1394	2	N		-0-					239
01		8370 X	50	-0-	-8320	-0-		5	1	45	2	N		-0-					239
02		7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-						N		-0-					239

MEDIO CREEK (4300)				60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131															
HEARD				WELL #: 1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 4184 - 4190							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
TARE RESOURCES, LLC				836026															
EWING				WELL #: 1		RRCID -> 291427		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX)		60378 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443						
ELS, HENRY		WELL #: 1	RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
MELROSE (9500)		60378 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414						
BLUNTZER		WELL #: 1	RRCID -> 200770		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
02 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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
02 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 PARTNRSHIP		531085						
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01 0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26								
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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THIEME		WELL #: 1	RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														
THIEME														
WELL #: 3					RRCID -> 184333					COMPL. DATE 05/18/2001				
TOTAL DEPTH 3200					PERF. 3066 - 3068					CNTY: VICTORIA				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														
PHILLIPS														
WELL #: 1					RRCID -> 145255					COMPL. DATE 03/30/1993				
TOTAL DEPTH 3510					PERF. 3202 - 3216					CNTY: VICTORIA				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
JABLONSKI														
WELL #: 1					RRCID -> 210238					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 7965					PERF. 7810 - 7815					CNTY: GOLIAD				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								1
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								1
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BAKER, E.														
WELL #: 2					RRCID -> 175922					COMPL. DATE 05/09/2012				
TOTAL DEPTH 14000					PERF. N/A					CNTY: LIVE OAK				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BONILLA														
WELL #: 1					RRCID -> 177149					COMPL. DATE 12/20/2000				
TOTAL DEPTH 13700					PERF. 12784 - 13494					CNTY: LIVE OAK				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								22

MIKESKA (PETTUS)														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
HAILEY														
WELL #: 1					RRCID -> 173074					COMPL. DATE 11/20/1998				
TOTAL DEPTH 5012					PERF. 4507 - 4537					CNTY: LIVE OAK				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915								-0-

MIKESKA (PETTUS)		//CONT.//		61311 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//		178417								
HAILEY		WELL #:		2	RRCID -> 174436	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4482 - 4488				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/04/2026							
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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
02	14B	DENY	NO RPT	-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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	

MIKESKA (10280)															
VT VISTATEX ENERGY LLC															
BENNETT STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294															
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		137
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		137
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		137
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		137
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		137
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		137

MIKESKA (10500)															
AMRWR, LLC															
BENNETT STATE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC															
BENNETT STATE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46

BENNETT STATE															
WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28

MIKESKA, NW. (7800)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
PAGAN															
WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

MILBY CREEK (12,900)															
NITRO OIL & GAS, LLC															
JANK															
WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017													

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-			51
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	72	5	103 9	N	94	137 1		8
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	72	5	42 9	N	38			46
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	72	5	23 9	N	21			67
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	72	5	4 9	N	4			71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008													

MINERAL, WEST (FRIO)													CNTY: BEE	
TRANS WEST OIL & GAS, INC.														
ARNOLD, KARL G.														
WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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														
09	1020 N	910	-0-	-110 B	-23929	910	2		N	-0-		113		
10	930 N	864	-0-	-66 B	-23929	864	2		N	-0-		113		
11	900 N	1126	-0-	226 B	-23703	1012	2	114 9	N	104	182 1	35		
12	0 N	1531	-0-	1531 B	-22172	1434	2	97 9	N	88	88 1	35		
01	0 N	1641	-0-	1641 B	-20531	1641	2		N	-0-		35		
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064 B	-20531				N	NO RPT		35		

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														
09	6120 X	5885	-0-	-235	-0-	10	1	5767 2	N	98	187 1	37		
10	6324 X	5379	-0-	-945	-0-	108	9	5262 2	N	99		136		
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	8	1	5845 2	N	87		223		
12	6169 X	6068	-0-	-101	-0-	109	9	5979 2	N	72	191 1	104		
01	6169 X	5301	-0-	-868	-0-	10	1	5209 2	N	75		177		
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-	96	9		N	NO RPT		177		

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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

SCANIO/SHELTON													CNTY: REFUGIO	
WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-		

MISSION RIVER (6000)			62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO										
PALOMA OPERATING, LLC			100344																
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5424 - 5737								
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCANIO/SHELTON			WELL #: 13		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 5932 - 5935								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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								
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N		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								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551																
SCANIO/SHELTON			WELL #: 4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6294 - 6296								
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO										
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551															
SCANIO/SHELTON				WELL #:	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	CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014																			

MISSION RIVER (8300 VKSBG)			62136 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551					
SCANIO/SHELTON			WELL #:	RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8406 - 8477
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED			05/10/2023					

MANTLE OIL & GAS, LLC SCANIO/SHELTON				524903 WELL #: 15	RRCID -> 280581	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (8400)				62136 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC				100344						
SCANIO/SHELTON				WELL #:	11	RRCID -> 250577	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8444 - 8457
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)				62150 025	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
COOLEY, M.E.				WELL #: 12	RRCID -> 216505	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 8742	-	8756
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		55
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	108 1	N	-0-	53 2	55
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		55
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT		55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						

MISSION VALLEY (8300) PROLINE ENERGY RESOURCES INC COOLEY, M.E.														62150 380 NON-ASSOCIATED 681327 WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801										CNTY: VICTORIA			
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								
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						22								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22								
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-		139	1	67	2	N	-0-						22								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22								
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT						22								
MISSION VALLEY (10,220) FIELD PETROLEUM CORP. WATTS-GISLER														62150 600 NON-ASSOCIATED 266906 WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874										CAPACITY CNTY: VICTORIA			
09		5250 X	1639	-0-	-3611	-0-		1639	3			Y	-0-						75								
10		5425 X	365	-0-	-5060	-0-		363	3	2	9	Y	2						77								
11		5250 X	2569	-0-	-2681	-0-		2530	3	39	9	Y	35						112								
12		5425 X	4301	-0-	-1124	-0-		4224	3	77	9	Y	70						182								
01		1705 X	1419	-0-	-286	-0-		1397	3	22	9	Y	20						202								
02	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	1437		1429	3	8	9	Y	7						209								
DREYER, WILLIAM														WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839													
09		14790 X	13698	-0-	-1092	-0-		13519	3	179	9	Y	163	234	1				212								
10		15593 X	13744	-0-	-1849	-0-		13555	3	189	9	Y	172	241	1				143								
11		15090 X	13518	-0-	-1572	-0-		13338	3	180	9	Y	164	116	1				191								
12		15593 X	13578	-0-	-2015	-0-		13104	3	474	9	Y	431	413	1				209								
01		15283 X	10858	-0-	-4425	-0-		10330	3	528	9	Y	480	503	1				186								
02	DLQ	G-10	6801	-0-	6801	6801		6800	3	1	9	Y	1	47	1				140								
OVRT-HEINOLD														WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149													
09		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-		6253	3	35	9	N	32						231								
10		5487 X	3765	-0-	-1722	-0-		3756	3	9	9	N	8						239								
11		5310 X	5051	-0-	-259	-0-		5040	3	11	9	N	10						249								
12		6510 X	5137	-0-	-1373	-0-		5135	3	2	9	N	2						251								
01		6510 X	4173	-0-	-2337	-0-		4158	3	15	9	N	14	190	1				75								
02		5880 X	2854	-0-	-3026	-0-		2835	3	19	9	N	17						92								
OVRT-ALBRECHT														WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178													
09		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-		5859	3	56	9	N	51						123								
10		6045 X	4807	-0-	-1238	-0-		4786	3	21	9	N	19						142								
11		5850 X	5627	-0-	-223	-0-		5607	3	20	9	N	18						160								
12		6107 X	6103	-0-	-4	-0-		6073	3	30	9	N	27						187								
01		6107 X	5233	-0-	-874	-0-		5211	3	22	9	N	20						207								
02		5516 X	4508	-0-	-1008	-0-		4482	3	26	9	N	24	183	1				48								
MODERN EXPLORATION, INC. MISSION VALLEY														573226 WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226													
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1715	2	31	9	N	28						197								
10		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1529	2	30	9	N	27						224								
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1196	2	40	9	N	36						260								
12		1798 N	1241	-0-	-557	-0-		1209	2	32	9	N	29	182	1				107								
01		1550 N	1153	-0-	-397	-0-		1134	2	19	9	N	17						124								
*02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1816	2	47	9	N	43						167								

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) PROLINE ENERGY RESOURCES INC COOLEY, M. E.													62157 166 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
													WELL #:		7	RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9082 - 9087	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) PROLINE ENERGY RESOURCES INC COOLEY, M. E.													62157 332 681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
													WELL #:		1	RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200	
09	4200	X	2843	-0-	-1357	-0-	231	1	2487	2	Y	114	171	1								72	
							125	9															
10	3875	X	830	-0-	-3045	-0-	351	1	470	2	Y	8										80	
							9	9															
11	3510	X	1273	-0-	-2237	-0-	771	1	375	2	Y	115	165	1								30	
							127	9															
12	3596	X	1326	-0-	-2270	-0-	843	1	473	2	Y	9										39	
							10	9															
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT										39	
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT										39	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT													864566		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138		
													WELL #:		1 A								
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	125	1	1024	2	Y	3										157	
							3	9															
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	141	1	1110	2	Y	17										174	
							19	9															
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	43	1	1116	2	Y	26										200	
							29	9															
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	114	1	1139	2	Y	29										229	
							32	9															
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	32	1	1096	2	Y	16										245	
							18	9															
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	214	1	790	2	Y	29	169	1								105	
							32	9															
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) PROLINE ENERGY RESOURCES INC JACOB													62157 499 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
													WELL #:		1	RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10082 - 10132	
09	4050	X	3967	-0-	-83	-0-	337	1	3630	2	N	-0-										30	
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1953	1	2619	2	N	-0-										30	
11	4050	X	3175	-0-	-875	-0-	2137	1	1038	2	N	-0-										30	
12	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	2494	1	1399	2	N	-0-										30	
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT										30	
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT										30	
JACOB													WELL #:		2	RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10220 - 10230	
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	126	1	1353	2	N	-0-										46	
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	676	1	907	2	N	-0-										46	
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	995	1	483	2	N	-0-										46	
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	905	1	508	2	N	-0-										46	
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	984	1	654	2	N	-0-										46	
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-			
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)										62157 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327										
COLETO POINT										WELL #: 1		RRCID -> 176813		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 13196 - 13212		
09	4410 X	3046	-0-	-1364	-0-	925	1	2121	2	N	-0-						139			
10	4557 X	3159	-0-	-1398	-0-	899	1	2260	2	N	-0-						139			
11	3780 X	2604	-0-	-1176	-0-	588	1	2016	2	N	-0-						139			
12	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	653	1	2260	2	N	-0-						139			
01	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	590	1	2465	2	N	-0-						139			
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT						139			
COLETO POINT										WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 12676 - 12680		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	95	1	217	2	N	-0-						26			
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	59	1	147	2	N	-0-						26			
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	41	1	140	2	N	-0-						26			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26			
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-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		
09	2430 X	247	-0-	-2183	-0-	247	2			N	-0-						131			
10	2511 X	433	-0-	-2078	-0-	423	2	10	9	N	9						140			
11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5839	2	64	9	N	58						198			
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3992	2	70	9	N	64						262			
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5127	2	53	9	N	48						310			
02	4704 X	4207	-0-	-497	-0-	4157	2	50	9	N	45	178	1				177			
MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)										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		
09	3000 N	3655	-0-	655	655	3607	3	48	9	Y	44	62	1				68			
10	3668 X	3013	-0-	-655	-0-	2957	3	56	9	Y	51	71	1				48			
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4437	3	61	9	Y	55	38	1				65			
12	31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	30567	3	1104	9	Y	1004	965	1				104			
01	50017 X	50017	-0-	-0-	-0-	47583	3	2434	9	Y	2213	2317	1				-0-			
02	41521 X	41521	-0-	-0-	-0-	39095	3	2426	9	Y	2205	2171	1				34			
WATTS-GISLER										WELL #: 2		RRCID -> 203504		COMPL. DATE 03/06/2025		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8676 - 8812		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						26			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						26			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						26			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						26			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						26			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						26			

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906													
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4148 3	55 9	Y	50	72 1			164
10	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4269 3	54 9	Y	49	68 1			145
11	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4203 3	57 9	Y	52	36 1			161
12	4557 X	4387	-0-	-170	-0-	4234 3	153 9	Y	139	134 1			166
01	4557 X	3058	-0-	-1499	-0-	2909 3	149 9	Y	135	142 1			159
02	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	1406 3	1 9	Y	1	47 1			113
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	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													
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	10 1	109 2	Y	-0-				4
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	63 1	84 2	Y	-0-				4
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	147 1	71 2	Y	-0-				4
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	134 1	75 2	Y	-0-				4
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-				4
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT				4
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452													
09	660 N	599	-0-	-61	-0-	51 1	548 2	Y	-0-				13
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	257 1	345 2	Y	-0-				13
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	431 1	209 2	Y	-0-				13
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	377 1	212 2	Y	-0-				13
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	362 1	230 2	Y	-0-				13
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT				13

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550			
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	22	1	234 2	N	-0-			10
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	255	1	341 2	N	-0-			10
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	151	1	73 2	N	-0-			10
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	283	1	159 2	N	-0-			10
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	45	1	243 2	N	-0-			10
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			10

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542			
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49 2	N	-0-			9
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63 2	N	-0-			9
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	157	1	76 2	N	-0-			9
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	159	1	89 2	N	-0-			9
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	147	1	46 2	N	-0-			9
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT			9

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	144	1	70 2	N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014										TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009										TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563			
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	652 2	N	5			87
						6	9						
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	91	1	712 2	N	3			90
						3	9						
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	18	1	488 2	N	3			93
						3	9						
12	589 N	457	-0-	-132	-0-	42	1	413 2	N	2			95
						2	9						
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	603 2	N	2			97
						2	9						
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	181	1	671 2	N	5			102
						6	9						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566														
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090														
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	252 12 9	1	2062	2	N	11			129
10	2232 X	2220	-0-	-12	-0-	246 35 9	1	1939	2	N	32			161
11	2280 X	2170	-0-	-110	-0-	78 34 9	1	2058	2	N	31	175 1		17
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	220 42 9	1	2191	2	N	38			55
01	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	61 31 9	1	2072	2	N	28			83
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	485 30 9	1	1791	2	N	27			110
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719														
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	5 8 1	1	50	2	N	-0-			119
10	279 N	85	-0-	-194	-0-	7 2 1	1	77	2	N	-0-			119
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 7 1	1	68	2	N	-0-			119
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1 1	1	67	2	N	-0-			119
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	1 1 1	1	62	2	N	-0-			119
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14 1 1	1	53	2	N	-0-			119
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)		62157 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COOLEY, M. E.		WELL #:	2	RRCID ->	239250	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 10735 - 10745
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	1			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127					-0-
MOLINA (YEGUA)		62383 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
FERRELL, D. L.		WELL #:		RRCID ->	181497	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5181 - 5185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019										
MONSON (QUEEN CITY)		62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652								
MONSON		WELL #:	2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5255 - 5280
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
GAUNTT, RUBY		WELL #:	1 C	RRCID ->	050809	COMPL. DATE	03/16/1971	TOTAL DEPTH	7893	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS		WELL #:	2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 5271 - 5300
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GAUNTT, RUBY		WELL #:	3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 3630 - 3650
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 711

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657												
MONSON		WELL #:		4	RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640)				62518 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 286560		COMPL.	DATE 01/24/2019	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	9967 - 10082	
09	50520	X	46344	-0-	-4176	-0-	43884	2	1670	3	N	718	734	1	98
							790	9							
10	51739	X	48203	-0-	-3536	-0-	45765	2	1617	3	N	746	741	1	103
							821	9							
11	46800	X	45699	-0-	-1101	-0-	43391	2	1575	3	N	666	504	1	265
							733	9							
12	48360	X	48024	-0-	-336	-0-	45699	2	1481	3	N	767	904	1	128
							844	9							
01	48360	X	46750	-0-	-1610	-0-	44460	2	1649	3	N	583	629	1	82
							641	9							
02	43540	X	41041	-0-	-2499	-0-	39001	2	1473	3	N	515	360	1	237
							567	9							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 293306	COMPL.	DATE 08/01/2022		TOTAL	DEPTH 11107	PERF.10240	- 10310		
09	67890	X	61731	-0-	-6159	-0-	57385 2099	2	2247	3	N	1908	1855	1	353
10	70153	X	61542	-0-	-8611	-0-	57360 2088	2	2094	3	N	1898	1907	1	344
11	65190	X	58565	-0-	-6625	-0-	54670 1860	2	2035	3	N	1691	1876	1	159
12	65565	X	53196	-0-	-12369	-0-	49876 1661	2	1659	3	N	1510	1473	1	196
01	64945	X	61694	-0-	-3251	-0-	57667 1833	2	2194	3	N	1666	1530	1	332
02	66382	X	66382	-0-	-0-	-0-	62184 1783	2	2415	3	N	1621	1607	1	346

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354												
GERDES				WELL #:	1	RRCID ->	207663	COMPL.	DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9680	- 9704
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	9	N	78				184
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	9	N	63	179	1		68
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	9	N	46				114
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	14	1	54	9	N	49				163
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	14	1	56	9	N	51				214
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	9	N	59	166	1		107

KAISER				WELL #:	1	RRCID -> 291203	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 11101	PERF.10668	- 10738
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			146
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			146
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			146
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			146
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	146	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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 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
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-			-0-	1505	2			N	-0-					178
10	2263	X	968	-0-	-1295	-0-			-0-	968	2			N	-0-					178
11	2190	X	1214	-0-	-976	-0-			-0-	1214	2			N	-0-					178
12	2263	X	1456	-0-	-807	-0-			-0-	1456	2			N	-0-					178
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			-0-					N	NO RPT					178
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			-0-					N	NO RPT					178
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				130426		WELL #:		2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE		01/22/2016	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10475	-	10520
09	73350	X	67104	-0-	-6246	-0-			-0-	62975 1613	2 9			N	1466	1302	1			337
10	75795	X	67907	-0-	-7888	-0-			-0-	63753 1773	2 9			N	1612	1690	1			259
11	70380	X	65788	-0-	-4592	-0-			-0-	61443 2005	2 9			N	1823	1886	1			196
12	70432	X	69359	-0-	-1073	-0-			-0-	64999 2143	2 9			N	1948	1888	1			256
01	70432	X	67076	-0-	-3356	-0-			-0-	62510 2111	2 9			N	1919	1884	1			291
02	62636	X	55834	-0-	-6802	-0-			-0-	51337 2433	2 9			N	2212	2183	1			320
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE		06/05/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10596	-	10618		
09	13620	X	12600	-0-	-1020	-0-			-0-	11821 284	2 9			N	258	183	1			170
10	14074	X	13182	-0-	-892	-0-			-0-	12395 298	2 9			N	271	383	1			58
11	13470	X	9915	-0-	-3555	-0-			-0-	9327 217	2 9			N	197	191	1			64
12	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-			-0-	13466 286	2 9			N	260	186	1			138
01	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-			-0-	12688 264	2 9			N	240	191	1			187
02	11900	X	8446	-0-	-3454	-0-			-0-	8037 73	2 9			N	66	185	1			68
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE		01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-			-0-	45 296	1 3			N	87	183	1			133
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-			-0-	24 216	1 3			N	70					203
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-			-0-	25 264	1 3			N	92	169	1			126
12	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-			-0-	25 256	1 3			N	112					238
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-			-0-	20 232	1 3			N	80	202	1			116
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-			-0-	15 235	1 3			N	87	139	1			64

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426																		
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	2020	-0-	-3200	-0-	13	1	1915	2	81	3	N	10					173
10	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	49	1	10468	2	416	3	N	151	183	1			141
11	9750 X	8136	-0-	-1614	-0-	30	1	7708	2	308	3	N	82					223
12	10075 X	7109	-0-	-2966	-0-	24	1	6744	2	242	3	N	90	187	1			126
01	10075 X	6153	-0-	-3922	-0-	21	1	5771	2	240	3	N	110	165	1			71
02	10024 X	5560	-0-	-4464	-0-	14	1	5289	2	226	3	N	28	40	1			59
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590																		
09	123583 X	123583	-0-	-0-	-0-	115148	2	4583	3	9	9	N	3502	3892	1			238
10	123883 X	123883	-0-	-0-	-0-	115350	2	4289	3	3852	9	N	3858	3863	1			233
11	117050 X	117050	-0-	-0-	-0-	109244	2	4123	3	4244	9	N	3348	3109	1			472
12	118445 X	118445	-0-	-0-	-0-	111007	2	3747	3	3683	9	N	3355	3375	1			452
01	115163 X	115163	-0-	-0-	-0-	107489	2	4150	3	3691	9	N	3204	3219	1			437
02	106163 X	106163	-0-	-0-	-0-	99355	2	3919	3	3524	9	N	2626	2544	1			519
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 296818 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10338 - 10344																		
09	44196 X	44196	-0-	-0-	-0-	41651	2	1624	3	921	9	N	837	739	1			263
10	45764 X	45764	-0-	-0-	-0-	43288	2	1572	3	904	9	N	822	936	1			149
11	42713 X	42713	-0-	-0-	-0-	40388	2	1491	3	834	9	N	758	729	1			178
12	42587 X	42587	-0-	-0-	-0-	40458	2	1335	3	794	9	N	722	718	1			182
01	39910 X	39910	-0-	-0-	-0-	37810	2	1427	3	673	9	N	612	667	1			127
02	36050 X	36050	-0-	-0-	-0-	34209	2	1317	3	524	9	N	476	339	1			264
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354																		
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923																		
09	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	23862	2	576	9			N	524	564	1			194
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3378	2	86	9			N	78	189	1			83
11	2250 X	494	-0-	-1756	-0-	474	2	20	9			N	18					101
12	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	350	1	5835	2	196	9	N	178	177	1			102
01	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	725	1	15031	2	331	9	N	301	188	1			215
02	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	700	1	13181	2	304	9	N	276	373	1			118

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 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
09	5460 X	5393	-0-	-67	-0-	450 1	4847 2	N			87			192
10	5921 X	5672	-0-	-249	-0-	96 9	5115 2	N			84	186 1		90
11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	465 1	5626 2	N			102			192
12	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	112 9	5632 2	N			93	188 1		97
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	465 1	6025 2	N			116			213
02	5768 X	5593	-0-	-175	-0-	102 9	5063 2	N			100	188 1		125
						420 1								
						110 9								
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	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														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
02	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														
09	3150 X	2021	-0-	-1129	-0-	1922 2	99 9	N			90			206
10	3255 X	595	-0-	-2660	-0-	558 2	37 9	N			34	175 1		65
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N			-0-			65
12	2697 X	94	-0-	-2603	-0-	92 2	2 9	N			2			67
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	3934 2	231 9	N			210			277
*02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2565 2	130 9	N			118	182 1		213
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
FALCON PRODUCTION LLC 260268														
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	18	1	1870 2	-0-
10	2294 N	1251	-0-	-1043	-0-	12	1	1239 2	-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046 2	-0-
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	21	1	2151 2	-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661 2	-0-
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	19	1	1999 2	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 716

MORALES (1750)				62795 725				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548															
ROBINSON, VELMA				WELL #: 2				RRCID -> 081065				COMPL. DATE 01/29/1987				TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MORALES (2280)				62795 760				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552															
CALLAWAY				WELL #: 2				RRCID -> 225631				COMPL. DATE 12/06/2006				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MORALES (2540)				62795 780				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552															
CAMPBELL				WELL #: 2				RRCID -> 238942				COMPL. DATE 03/23/2007				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MORALES (2710)				62795 810				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
CANVAS ENERGY LLC				100317															
CALLAWAY #2				WELL #: 1				RRCID -> 179374				COMPL. DATE 08/01/2000				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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 #: 1				RRCID -> 250785				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014																			

MORALES (4150)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
HOLLINGSWORTH														
62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
606055														
WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726														
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
09		3240 #	508	-0-	-2732	-0-	508	3		N	-0-			-0-
10		2325 #	273	-0-	-2052	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11		1740 #	275	-0-	-1465	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12		1674 #	264	-0-	-1410	-0-	264	3		N	-0-			-0-
01		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
02		476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT			-0-
MORALES, NORTH (WILCOX)														
ATLAS OPERATING LLC														
MOORE-STAFFORD														
62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
036587														
WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330														
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1922	2	86	9	N	78		438
10		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1658	2	94	9	N	85		523
11		1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1580	2	33	9	N	30	180 1	373
12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1874	2	44	9	N	40		413
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		413
02		1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT		413
MORALES, NORTH (1250)														
BRINKERHOFF OIL COMPANY														
BORCHERS, O. R. -A-														
62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
093408														
WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MORALES, NORTH (1910)														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC														
BORCHERS "B"														
62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
103926														
WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MORALES, N. (9250)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
E. YATES GAS UNIT														
62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORAY (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC BURNS GAS UNIT NO 1				62827 500 073059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT									
WELL #:				2	RRCID ->	235538	COMPL.	DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	14490	PERF.	14780	-	17303				
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	
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-			1172	2	3617	3	N	-0-					-0-	
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-			1330	2	4070	3	N	-0-					-0-	
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-			1680	2	3480	3	N	-0-					-0-	
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-			1516	2	3454	3	N	-0-					-0-	
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-			1206	2	3048	3	N	-0-					-0-	
*02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-			1235	2	3635	3	N	-0-					-0-	
STILES GAS UNIT				WELL #:				1	RRCID ->	236034	COMPL.	DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	14476	PERF.	14433	-	16960
09	9630	X	9044	-0-	-586	-0-			2212	2	6832	3	N	-0-					-0-	
10	9951	X	9259	-0-	-692	-0-			2280	2	6979	3	N	-0-					-0-	
11	9270	X	7834	-0-	-1436	-0-			2551	2	5283	3	N	-0-					-0-	
12	9579	X	8796	-0-	-783	-0-			2683	2	6113	3	N	-0-					-0-	
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-			2745	2	6941	3	N	1		1	8		-0-	
									1	9										
02	8428	X	7916	-0-	-512	-0-			2008	2	5908	3	N	-0-					-0-	
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:				1	RRCID ->	236152	COMPL.	DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	14653	PERF.	14112	-	16729
09	13950	X	11392	-0-	-2558	-0-			2787	2	8605	3	N	-0-					-0-	
10	13733	X	8503	-0-	-5230	-0-			2093	2	6410	3	N	-0-					-0-	
11	13080	X	7373	-0-	-5707	-0-			2401	2	4972	3	N	-0-					-0-	
12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-			4593	2	10467	3	N	-0-					-0-	
01	13082	X	9523	-0-	-3559	-0-			2699	2	6824	3	N	-0-					-0-	
02	10640	X	9807	-0-	-833	-0-			2487	2	7319	3	N	1		1	8		-0-	
									1	9										
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:				1	RRCID ->	236866	COMPL.	DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	14765	PERF.	14808	-	16338
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-			28	2	87	3	N	-0-					-0-	
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-			39	2	121	3	N	-0-					-0-	
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-			22	2	46	3	N	-0-					-0-	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-					-0-	
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:				3	RRCID ->	237044	COMPL.	DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	14450	-	16200
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-			69	2	211	3	N	-0-					-0-	
10	62	N	30	-0-	-32	-0-			7	2	23	3	N	-0-					-0-	
11	90	N	16	-0-	-74	-0-			5	2	11	3	N	-0-					-0-	
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-	
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-			7	2	16	3	N	-0-					-0-	
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-			18	2	54	3	N	-0-					-0-	
STILES GAS UNIT A				WELL #:				1	RRCID ->	237662	COMPL.	DATE	06/02/2008	TOTAL	DEPTH	14492	PERF.	14425	-	17246
09	14550	X	8376	-0-	-6174	-0-			2049	2	6327	3	N	-0-					-0-	
10	13609	X	8056	-0-	-5553	-0-			1983	2	6073	3	N	-0-					-0-	
11	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-			7929	2	16424	3	N	-0-					-0-	
12	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-			6297	2	14351	3	N	-0-					-0-	
01	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-			5347	2	13519	3	N	-0-					-0-	
02	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-			4431	2	13039	3	N	-0-					-0-	

MORAY (EDWARDS)		BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//	62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				//CONT.//	073059	WELL #:		3	RRCID ->	239213	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14600 - 15909	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	2730 X	2704	-0-	-26	-0-		662	2	2042	3	N	-0-				-0-
10	2821 X	2319	-0-	-502	-0-		571	2	1748	3	N	-0-				-0-
11	2730 X	2066	-0-	-664	-0-		673	2	1393	3	N	-0-				-0-
12	2790 X	1962	-0-	-828	-0-		599	2	1363	3	N	-0-				-0-
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-		1542	2	3899	3	N	-0-				-0-
02	2800 N	4125	-0-	1325	1325		1046	2	3079	3	N	-0-				-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	239425	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14427	PERF.14450 - 16490				
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	243873	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14540 - 16855				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		74	2	226	3	N	-0-				-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-		73	2	226	3	N	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		43	2	90	3	N	-0-				-0-
12	310 N	201	-0-	-109	-0-		61	2	140	3	N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		49	2	124	3	N	-0-				-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-		47	2	139	3	N	-0-				-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555 - 16853				
09	5640 X	4839	-0-	-801	-0-		1184	2	3655	3	N	-0-				-0-
10	5580 X	4795	-0-	-785	-0-		1180	2	3615	3	N	-0-				-0-
11	5310 X	4276	-0-	-1034	-0-		1392	2	2884	3	N	-0-				-0-
12	5177 X	4745	-0-	-432	-0-		1447	2	3298	3	N	-0-				-0-
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-		1523	2	3849	3	N	-0-				-0-
*02	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-		1590	2	4679	3	N	-0-				-0-
STILES GAS UNIT A				WELL #:	2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483 - 16275				
09	6960 X	5245	-0-	-1715	-0-		1283	2	3962	3	N	-0-				-0-
10	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-		2493	2	7633	3	N	-0-				-0-
11	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-		2815	2	5830	3	N	-0-				-0-
12	8401 X	7915	-0-	-486	-0-		2414	2	5501	3	N	-0-				-0-
01	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-		2515	2	6358	3	N	-0-				-0-
02	9156 X	7109	-0-	-2047	-0-		1803	2	5306	3	N	-0-				-0-
FRED BUCHEL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	246339	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	14462	PERF.14655 - 15659				
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	2	11	3	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		4	2	12	3	N	-0-				-0-
STILES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14600 - 16315				
09	3990 X	2241	-0-	-1749	-0-		548	2	1693	3	N	-0-				-0-
10	4123 X	3324	-0-	-799	-0-		818	2	2506	3	N	-0-				-0-
11	3990 X	2650	-0-	-1340	-0-		863	2	1787	3	N	-0-				-0-
12	3689 X	2931	-0-	-758	-0-		894	2	2037	3	N	-0-				-0-
01	3689 X	2798	-0-	-891	-0-		793	2	2005	3	N	-0-				-0-
02	2996 X	2523	-0-	-473	-0-		640	2	1883	3	N	-0-				-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL	DEPTH 14552	PERF.14443	- 17368	
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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	13	2	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	3	N	-0-			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL	DEPTH 17500	PERF.15205	- 17096	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	14	2	40	3	N	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	7	2	24	3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	14	2	30	3	N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	11	2	24	3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	16	2	40	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	2	31	3	N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL	DEPTH 15082	PERF.14676	- 17580	
09	4470 X	4195	-0-	-275	-0-	1026	2	3169	3	N	-0-			-0-
10	4619 X	4535	-0-	-84	-0-	1116	2	3419	3	N	-0-			-0-
11	4320 X	3803	-0-	-517	-0-	1238	2	2565	3	N	-0-			-0-
12	4464 X	4064	-0-	-400	-0-	1239	2	2825	3	N	-0-			-0-
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1805	2	4562	3	N	-0-			-0-
02	4088 X	2813	-0-	-1275	-0-	714	2	2099	3	N	-0-			-0-
CUSACK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL	DEPTH 14440	PERF.14675	- 18445	
09	3690 X	3446	-0-	-244	-0-	843	2	2603	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	868	2	2660	3	N	-0-			-0-
11	3540 X	2868	-0-	-672	-0-	934	2	1934	3	N	-0-			-0-
12	3565 X	3547	-0-	-18	-0-	1082	2	2465	3	N	-0-			-0-
01	3565 X	3453	-0-	-112	-0-	978	2	2475	3	N	-0-			-0-
02	3220 X	3162	-0-	-58	-0-	802	2	2360	3	N	-0-			-0-
HAMILTON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL	DEPTH 14378	PERF.15047	- 16326	
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	932	2	2879	3	N	-0-			-0-
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	946	2	2897	3	N	-0-			-0-
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	1085	2	2247	3	N	-0-			-0-
12	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	990	2	2256	3	N	-0-			-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	1046	2	2644	3	N	-0-			-0-
*02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	854	2	2514	3	N	-0-			-0-
EVX OPERATING LLC		101131												
CUERO SWD		WELL #:		1		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL	DEPTH 8216	PERF. 6886	- 7366	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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									
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUSTR, JIM J. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 075225	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1196 - 1202									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)													CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 16 C RRCID -> 288759														
COMPL. DATE 09/27/2022														
TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894														
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	
09	1860 X	549	-0-	-1311	-0-	314 1	229 2	N	5				164	
10	1891 X	998	-0-	-893	-0-	345 1	644 2	N	8				172	
11	1770 X	924	-0-	-846	-0-	349 1	525 2	N	45				217	
12	1829 X	991	-0-	-838	-0-	361 1	555 2	N	68	169	1		116	
01	1829 X	940	-0-	-889	-0-	359 1	528 2	N	48				164	
*02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	316 1	1543 2	N	21				185	
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 15 RRCID -> 291594														
COMPL. DATE 10/14/2021														
TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)													CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 16 T RRCID -> 288776														
COMPL. DATE 12/18/2019														
TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 20 RRCID -> 291529														
COMPL. DATE 08/18/2021														
TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871														
09	3120 X	2198	-0-	-922 B	-0-	219 1	1979 2	Y	-0-				86	
10	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	236 1	3110 2	Y	-0-				86	
11	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	253 1	3091 2	Y	-0-				86	
12	2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	256 1	2731 2	Y	-0-				86	
01	3348 X	2840	-0-	-508 B	-0-	240 1	2598 2	Y	2				88	
02	3108 X	2452	-0-	-656 B	-0-	237 1	2209 2	Y	5				93	
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														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	

MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544

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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2026

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617

09	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	216	1	853	2	N	-0-			-0-
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	233	1	2237	2	N	-0-			-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	253	1	2224	2	N	-0-			-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	256	1	1824	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	1943	-0-	-351	-0-	208	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	2072 N	2049	-0-	-23	-0-	237	1	1812	2	N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291456 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026

MOUNT LUCAS (2500) 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2026

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 296828 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2504 - 2594

09	3990 #	1383	-0-	-2607	-0-	219	1	1164	2	Y	-0-			-0-
10	3534 #	1299	-0-	-2235	-0-	238	1	1061	2	Y	-0-			-0-
11	1620 #	1307	-0-	-313	-0-	253	1	1054	2	Y	-0-			-0-
12	1581 #	1462	-0-	-119	-0-	235	1	1227	2	Y	-0-			-0-
01	1426 #	1409	-0-	-17	-0-	242	1	1167	2	Y	-0-			-0-
02	1288 #	946	-0-	-342	-0-	237	1	709	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)				63385 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.				215625													
WEATHERSBY				WELL #:	RRCID -> 107086				COMPL. DATE 07/07/1983				TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260				
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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
PLUGGED AND ABANDONED				12/28/2016													
MOUNTAIN VIEW (SAND 4)				63466 735	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175													
RISER, E. L.				WELL #:	RRCID -> 109083				COMPL. DATE 01/07/1984				TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)				63466 777	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175													
RISER, E. L.				WELL #:	RRCID -> 102242				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513				
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	102	1	310	2	Y	-0-						49
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	93	1	236	2	Y	-0-						49
11	510 N	339	-0-	-171	-0-	109	1	230	2	Y	-0-						49
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	89	1	210	2	Y	-0-						49
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	116	1	308	2	Y	-0-						49
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	81	1	216	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 #:	RRCID -> 180191				COMPL. DATE 06/25/2000				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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 #:	RRCID -> 113560				COMPL. DATE 09/24/1984				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10388 - 10412				
09	2430 X	2092	-0-	-338	-0-	500	1	1519	2	Y	66						200
						73	9										
10	2511 X	1630	-0-	-881	-0-	440	1	1121	2	Y	63	186	1				77
						69	9										
11	2430 X	1332	-0-	-1098	-0-	410	1	867	2	Y	50						127
						55	9										
12	2170 X	1284	-0-	-886	-0-	364	1	861	2	Y	54						181
						59	9										
01	2170 X	1339	-0-	-831	-0-	364	1	924	2	Y	46						227
						51	9										
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	364	1	1318	2	Y	54	187	1				94
						59	9										

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MUDHILL (HOCKLEY)				63596 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 252149	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3431	-	3504	
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		18
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		18
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		18
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		18
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		18
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		18
MURPHY SISTERS (FRIO 3600)				63947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
GARRISON LTD.				295861							
O'BRIEN				WELL #: 1	RRCID -> 233330	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3594	-	3602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDERXP LTD.				907320							
O'BRIEN RANCH				WELL #: 1B	RRCID -> 225504	COMPL. DATE 04/17/2018	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 3950	-	4033	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
O'BRIEN RANCH				WELL #: 1A	RRCID -> 225506	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4114	-	4124	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)		64009 495	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471						
MARY ALICE JONES		WELL #: 1	RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		156
10	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		18
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		138 1	18
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			18
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026								
MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC		886209						
BURES		WELL #: 1	RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894	
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1818 2	91 9 Y	172
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1805 2	94 9 Y	78
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1697 2	95 9 Y	164
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1781 2	108 9 Y	78
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1686 2	101 9 Y	170
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	170

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 727

MUY BUENO (10994)		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				
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
09	134081	67210	-0-	-66871	-0-	63059	3	4151	9	N	3774	3891	1			302
10	65633	80854	-0-	15221	15221	76751	3	4103	9	N	3730	3875	1			157
11	96085	73792	-0-	-22293	-0-	69887	3	3905	9	N	3550	3598	1			109
12	80612	74778	-0-	-5834	-0-	70782	3	3996	9	N	3633	3410	1			332
*01	71851	71851	-0-	-0-	-0-	68273	3	3578	9	N	3253	3276	1			309
*02	79040	70656	-0-	-8384	-0-	67045	3	3611	9	N	3283	3325	1			26

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		
09	450	N	298	-0-	-152	B	-51974	38	1	260	2	Y	-0-	45
10	341	N	267	-0-	-74	B	-51974	33	1	234	2	Y	-0-	45
11	300	N	13	-0-	-287	B	-51974	1	1	12	2	Y	-0-	45
12	310	N	21	-0-	-289	B	-51974	3	1	18	2	Y	-0-	45
01	279	N	440	-0-	161	B	-51813	44	1	396	2	Y	-0-	45
02	13	N	303	-0-	290	B	-51523	31	1	272	2	Y	-0-	45

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID -> 234756	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH 15200	PERF.13686	- 14875
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-	Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	4 1 35 2 Y	-0-		-0-

RODGERS GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 252110	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 15892	PERF.14492	- 14893
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222	Y	-0-		-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

M		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN					WELL #:	18	RRCID ->	287930	COMPL.	DATE	03/14/2019	TOTAL	DEPTH	4844	PERF.	3838	-	3843
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-						7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT						7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT						7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT						7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT						7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT						7

HYDROCARBON OPERATING, INC. LOONEY				421166 WELL #:	3	RRCID -> 295384	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3611	-	3624		
09	9060	X	8394	-0-	-666 B	-0-	240 472	1 9	7682	2	N	429	538	1	86
10	9362	X	6860	-0-	-2502 B	-0-	248 416	1 9	6196	2	N	378	361	1	103
11	9060	X	6134	-0-	-2926 B	-0-	240 351	1 9	5543	2	N	319	350	1	72
12	10056	X	10056	-0-	-0- B	-0-	248 536	1 9	9272	2	N	487	369	1	190
01	10219	X	10219	-0-	-0- B	-0-	200 597	1 9	9422	2	N	543	551	1	182
02	9007	X	9007	-0-	-0- B	-0-	224 556	1 9	8227	2	N	505	535	1	152

NORBEE (3400)					65916	900	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC					102822							
BROWN H					WELL #:	1A	RRCID -> 269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF. 3234 - 3237
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							

NORBEE S. (YEGUA 4800)			65920 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086							
BROWN			WELL #: 1	RRCID -> 281616	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4697	-	4702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORBEE, S.E. (4230)			65921 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC			102822							
BROWN H			WELL #: 1	RRCID -> 281449	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 4496	PERF. 4219	-	4222	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)			65921 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC			102822							
BROWN			WELL #: 12	RRCID -> 267866	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3718	-	3727	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3				105
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3				105
11	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3				105
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3				105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
NORDHEIM (PETTUS)			65937 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT		
PETROVYBE OPCO LLC			101779							
VOELKEL			WELL #: 2	RRCID -> 246694	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 4217	PERF. 4025	-	4066	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORDHEIM, SW. (11,400)			65943 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.			100310							
WHITFIELD			WELL #: 2	RRCID -> 252967	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 12172	PERF.11102	-	11112	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					112

NORDHEIM, SW. (11,600) IV STANDARD, LLC REMMERS (DEEP)				65943 355 103468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				WELL #:	3	RRCID ->	209487	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	11508 - 11522				
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
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	24	9	Y	22	245	1			57
10	682 N	664	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					57
11	660 N	602	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					57
12	713 N	614	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					57
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					57
02	560 N	558	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					57
NORDHEIM, SW. (12,000) IV STANDARD, LLC REMMERS				65943 440 103468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				WELL #:	4-U	RRCID ->	141728	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.	12066 - 12114				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
NORDHEIM, SW. (12,600) WEST TEXAS SYNDICATE LLC. REMMERS (DEEP)				65943 500 100310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				WELL #:	7	RRCID ->	196959	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12036 - 12082				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.	13198 - 13496				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.	12662 - 12714				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IV STANDARD, LLC REMMERS (DEEP)				103468 WELL #:		6	RRCID ->	197946	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL	DEPTH	14545	PERF.	12126 - 12158			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33

NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
IV STANDARD, LLC		103468								
REMMERS (DEEP)		WELL #:	4-L	RRCID -> 141726	COMPL. DATE 03/14/1992	TOTAL DEPTH 13523	PERF. 12752	-	12782	
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			102
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525)		66013 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
MORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 247498	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3407	-	3415	
09	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		53
10	868 #	561	-0-	-307	-0-	561 2	N	-0-		53
11	840 #	429	-0-	-411	-0-	429 2	N	-0-		53
12	620 #	259	-0-	-361	-0-	259 2	N	-0-		53
01	527 #	357	-0-	-170	-0-	357 2	N	-0-		53
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-		N	NO RPT		53
NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926								
BRADFORD		WELL #:	1	RRCID -> 286124	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 2513	-	2515	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

NORMANNA, E. (FRI0)			//CONT.//		66014 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC					144355										
DUTY			WELL #:		2	RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2614 - 2619			
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-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-
DUTY			WELL #:		1	RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NURSERY (YEGUA 5700)					66310 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.					040797										
WOODRUFF			WELL #:		3	RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT			-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY					252057										
WOODRUFF			WELL #:		1	RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			70
NURSERY (2800)					66310 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MOAIC OIL LLC					589978										
WEST			WELL #:		1	RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NURSERY (3400)		//CONT.//		66310 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
GARRISON LTD.		//CONT.//		295861						
KOHUTEK "B"		WELL #:		2	RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NURSERY (3500)				66310 735	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
AMRWR, LLC				102699						
LEE		WELL #:		1	RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
NURSERY, S. (1000)				66314 060	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
MOAIC OIL LLC				589978						
WEST, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
BARTLETT				WELL #:	2	RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) DE LA TORRE OIL & GAS, INC HOWARD, V. B.				//CONT.// 211299 WELL #:	66519 300 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
						RRCID -> 169750	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL	DEPTH 10135	PERF. 9532	-	9564						
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
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44
HINES					WELL #:	1	RRCID -> 173017	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9334	-	9370					
09	1847 X	-0-	-0-	-1847	-0-							N	-0-					28
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					28
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-					28
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					28
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					28
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) MID RIVER MIDSTREAM LLC QVS					66519 375 102578 WELL #:	1D	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
							RRCID -> 198249	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL	DEPTH 4218	PERF. 2815	-	4178					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OAKVILLE (SLICK -A-) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCLELLAND					66519 415 531085 WELL #:	29	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
							RRCID -> 287477	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 6731	-	6736					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2026 - WELL PLUGGED 01/20/26																		
OAKVILLE (WILCOX CONS.) KEBO OIL & GAS, INC. SJI					66519 740 453170 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
							RRCID -> 261786	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8714	-	8736					
09	4530 X	4508	-0-	-22	-0-	580 166 600 32	1 9 1 9	3762	2	N	151	190	1					56
10	4681 X	4364	-0-	-317	-0-	580 28	1 9	3732	2	N	29							85
11	4230 X	4145	-0-	-85	-0-	580 28	1 9	3537	2	N	25							110
12	4650 X	3938	-0-	-712	-0-	560 23	1 9	3355	2	N	21							131
01	4650 X	3916	-0-	-734	-0-	520 24	1 9	3372	2	N	22							153
02	4200 X	3870	-0-	-330	-0-	540 50	1 9	3280	2	N	45							198

OAKVILLE (WILCOX CONS.) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND										//CONT.// 66519 740 531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
										WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	9736	-	9748
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	2880 X	2863	-0-	-17	-0-				8	1	2845	2	N	9					96			
10	2976 X	2565	-0-	-411	-0-				10	9	2543	2	N	15					111			
11	3150 X	2597	-0-	-553	-0-				5	1	2570	2	N	20					131			
12	3255 X	2040	-0-	-1215	-0-				22	9	2023	2	N	14					145			
01	3255 X	1509	-0-	-1746	-0-				2	1	1494	2	N	13					158			
02	2660 X	1969	-0-	-691	-0-				15	9	1907	2	N	55	182	1			31			
									1	1												
									14	9												
									61	9												
MCCLELLAND G. U. "B"										WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	9667	-	9677
09	2460 X	2457	-0-	-3	-0-				4	1	2453	2	N	-0-					159			
10	2542 X	2194	-0-	-348	-0-				2	1	2192	2	N	-0-					159			
11	2670 X	2219	-0-	-451	-0-				3	1	2216	2	N	-0-					159			
12	2759 X	1745	-0-	-1014	-0-				1	1	1744	2	N	-0-					159			
01	2759 X	1289	-0-	-1470	-0-				1	1	1288	2	N	-0-					159			
02	2072 N	1652	-0-	-420	-0-				1	1	1644	2	N	6					165			
									7	9												
MCCLELLAND										WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9960	-	10024
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-				2	1	294	2	N	102					212			
10	310 N	293	-0-	-17	-0-				112	9	263	2	N	25	183	1			54			
11	360 N	309	-0-	-51	-0-				2	1	266	2	N	37					91			
12	434 N	235	-0-	-199	-0-				41	9	209	2	N	22					113			
01	279 N	174	-0-	-105	-0-				2	1	155	2	N	16					129			
02	280 N	235	-0-	-45	-0-				1	1	197	2	N	34					163			
									18	9												
									37	9												
MCCLELLAND "C"										WELL #:	1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	9656	-	9668
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-				3	1	328	2	N	10					100			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-				11	9	228	2	N	25					125			
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-				2	1	373	2	N	25					150			
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-				28	9	232	2	N	17					167			
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-				3	1	528	2	N	23					190			
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-				28	9	199	2	N	29					219			
									19	9												
									5	1												
									25	9												
									1	1												
									32	9												
MCCLELLAND										WELL #:	18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL	DEPTH	10064	PERF.	9810	-	9830
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			

OAKVILLE (WILCOX CONS.)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																																							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.//										NON-ASSOCIATED																																																	
MCCLELLAND										WELL #: 20										RRCID -> 106489										COMPL. DATE 07/08/1983										TOTAL DEPTH 9950										PERF. 9832 - 9858									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																				
09	3990 X	3476	-0-	-0-	-514	-0-		6	1				46	9	3424	2	N	42					289																																				
10	3069 X	2399	-0-	-0-	-670	-0-		2	1				2	1	2377	2	N	18	183	1			124																																				
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	-0-		20	9				10	1	3889	2	N	35					159																																				
12	3627 X	2463	-0-	-0-	-1164	-0-		39	9				3	1	2416	2	N	40					199																																				
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-		44	9				6	1	5502	2	N	53	185	1			67																																				
02	3668 X	2122	-0-	-0-	-1546	-0-		58	9				3	1	2080	2	N	35					102																																				
								39	9																																																		
MCCLELLAND "E"										WELL #: 1										RRCID -> 106843										COMPL. DATE 11/29/2022										TOTAL DEPTH 10012										PERF. 9382 - 9390									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						36																																				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						36																																				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						36																																				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						36																																				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						36																																				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						36																																				
PLUGGED AND ABANDONED										01/22/2026 - WELL PLUGGED										01/22/26																																							
MCCLELLAND										WELL #: 24										RRCID -> 142820										COMPL. DATE 09/24/1992										TOTAL DEPTH 10050										PERF. 9844 - 9903									
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1				2	9	4068	2	N	2					199																																				
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1				38	1	3705	2	N	-0-					199																																				
11	2910 X	2541	-0-	-0-	-369	-0-		25	1				25	1	2515	2	N	1					200																																				
12	4247 X	2877	-0-	-0-	-1370	-0-		1	9				28	1	2839	2	N	9					209																																				
01	4247 X	2457	-0-	-0-	-1790	-0-		10	9				24	1	2405	2	N	25					234																																				
02	3836 X	2581	-0-	-0-	-1255	-0-		28	9				25	1	2509	2	N	43					277																																				
								47	9																																																		
MCCLELLAND										WELL #: 26										RRCID -> 159375										COMPL. DATE 12/24/2000										TOTAL DEPTH 10200										PERF. 9756 - 9763									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						18																																				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		18	7			-0-																																				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-																																				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-																																				
PLUGGED AND ABANDONED										02/11/2025																																																	
MCCLELLAND										WELL #: 16										RRCID -> 159385										COMPL. DATE 02/05/1981										TOTAL DEPTH 11245										PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-																																				

OAKVILLE (WILCOX CONS.) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// MCCLELLAND										CAPACITY NON-ASSOCIATED RRCID -> 178937										COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH 10105										PERF. 9835 - 10000										CNTY: LIVE OAK									
WELL #: 27										RRCID -> 178937										COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH 10105										PERF. 9835 - 10000										CNTY: LIVE OAK									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																							
09	4260 X	4244	-0-	-	-16	-0-		18	1	4219	2	N		6						54																																							
								7	9																																																		
10	4402 X	3794	-0-	-	-608	-0-		13	1	3770	2	N		10						64																																							
								11	9																																																		
11	4620 X	3836	-0-	-	-784	-0-		14	1	3811	2	N		10						74																																							
								11	9																																																		
12	4774 X	3022	-0-	-	-1752	-0-		5	1	2999	2	N		16						90																																							
								18	9																																																		
01	4774 X	2240	-0-	-	-2534	-0-		5	1	2215	2	N		18						108																																							
								20	9																																																		
02	3948 X	2859	-0-	-	-1089	-0-		11	1	2827	2	N		19						127																																							
								21	9																																																		
MCCLELLAND																				WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9892 - 10126																															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
MCCLELLAND																				WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 10166 - 10255																															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																				681327																																							
BIRD																				WELL #: 1		RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9200 - 9310																															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51	156	1					14																																							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13							27																																							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20							47																																							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							47																																							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	82							129																																							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27																																							
SANDEL OPERATING COMPANY																				747534																																							
CROCKER, P. P. G.U. #1																				WELL #: 1		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9576 - 9594																															
09	1320 N	676	-0-	-	-644	-0-		592	2	84	9	N	76							162																																							
10	647 N	647	-0-	-	-0-	-0-		566	2	81	9	N	74							236																																							
11	1699 N	1699	-0-	-	-0-	-0-		1541	2	158	9	N	144	177	1					203																																							
12	1081 N	1081	-0-	-	-0-	-0-		1081	2			N	-0-							203																																							
01	1896 N	1896	-0-	-	-0-	-0-		1896	2			N	-0-							203																																							
*02	1703 N	1703	-0-	-	-0-	-0-		1613	2	90	9	N	82	183	1					102																																							
CROCKER, P. P. G.U. #1																				WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9564 - 9598																															
09	546 N	546	-0-	-	-0-	-0-		546	2			N	-0-							76																																							
10	543 N	543	-0-	-	-0-	-0-		543	2			N	-0-							76																																							
11	511 N	511	-0-	-	-0-	-0-		511	2			N	-0-							76																																							
12	413 N	413	-0-	-	-0-	-0-		413	2			N	-0-							76																																							
01	372 N	123	-0-	-	-249	-0-		123	2			N	-0-							76																																							
*02	464 N	464	-0-	-	-0-	-0-		464	2			N	-0-							76																																							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		5	RRCID -> 141656		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10150 PERF. 9774 - 9999		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368 2	4 9	4 9	N	4	2 1	163
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	250 2	26 9	26 9	N	24	2 1	185
11	390 N	277	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	1 9	N	1		186
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	329 2	39 9	39 9	N	35	159 1	62
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365 2	57 9	57 9	N	52	2 1	112
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242 2	32 9	32 9	N	29		141

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		3	RRCID -> 144503		COMPL. DATE		12/31/1992	TOTAL	DEPTH	11094 PERF. 9834 - 9895		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-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		
09	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4988 2	88 9	88 9	N	80	24 1	178
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3404 2	72 9	72 9	N	65	25 1	218
11	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4384 2	24 9	24 9	N	22		240
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5285 2	103 9	103 9	N	94	32 1	302
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3709 2	48 9	48 9	N	44	22 1	324
*02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2487 2	34 9	34 9	N	31	169 1	186

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		6	RRCID -> 234406		COMPL. DATE		03/28/2008	TOTAL	DEPTH	10419 PERF. 9694 - 9726		
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1683 2	66 9	66 9	N	60	8 1	156
10	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	1085 2	42 9	42 9	N	38	8 1	186
11	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	1343 2	40 9	40 9	N	36		222
12	1798 N	1372	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	1346 2	26 9	26 9	N	24	194 1	52
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1312 2	86 9	86 9	N	78	8 1	122
02	1288 N	964	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	954 2	10 9	10 9	N	9		131

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID -> 267641		COMPL. DATE		01/19/2012	TOTAL	DEPTH	9815 PERF. 8741 - 8780		
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1310 2	15 9	15 9	N	14		240
10	1736 N	757	-0-	-979	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-		240
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1353 2	18 9	18 9	N	16		256
12	1364 N	419	-0-	-945	-0-	-0-	-0-	407 2	12 9	12 9	N	11		267
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1209 2	10 9	10 9	N	9	190 1	86
02	1288 N	660	-0-	-628	-0-	-0-	-0-	652 2	8 9	8 9	N	7		93

SHANKLIN ENERGY CO, LLC		WELL #:		769281	RRCID -> 223626		COMPL. DATE		06/15/2005	TOTAL	DEPTH	11520 PERF. 9138 - 10143		
MILLER				1										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) TRISUN ENERGY SERVICES LLC LIVE OAK SWD													//CONT.// 66519 740 871098													NON-ASSOCIATED													CAPACITY													CNTY: LIVE OAK																									
WELL #: 1													RRCID -> 271623													COMPL. DATE 01/22/2014													TOTAL DEPTH 7700													PERF. 7098 - 7440																									
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	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																						
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
11	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
WELDERXP LTD. ARNOLD													907320																																																																
WELL #: 1													RRCID -> 235468													COMPL. DATE 03/06/2008													TOTAL DEPTH 11300													PERF. 9552 - 11108																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-																																																						
HINTON													WELL #: 1													RRCID -> 244405													COMPL. DATE 11/01/2008													TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9593 - 9913												
09	3090	X	2770	-0-		-320		-0-		90	1	2627	2	N		48							172																																																						
										53	9																																																																		
10	3162	X	2865	-0-		-297		-0-		2812	2	53	9	N		48							220																																																						
11	2910	X	2724	-0-		-186		-0-		111	1	2577	2	N		33	165	1					88																																																						
										36	9																																																																		
12	3316	X	3316	-0-		-0-		-0-		364	1	2939	2	N		12							100																																																						
										13	9																																																																		
01	2914	X	2896	-0-		-18		-0-		2890	2	6	9	N		5							105																																																						
*02	2646	X	2646	-0-		-0-		-0-		2594	2	52	9	N		47							152																																																						
OAKVILLE-HINTON G.U.													WELL #: 1													RRCID -> 247162													COMPL. DATE 01/31/2022													TOTAL DEPTH 10750													PERF. 8470 - 8490												
09	990	N	498	-0-		-492		-0-		16	1	473	2	N		8							454																																																						
										9	9																																																																		
10	496	N	27	-0-		-469		-0-		27	2			N		-0-							454																																																						
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-							454																																																						
12	527	N	14	-0-		-513		-0-		1	1	7	2	N		5							459																																																						
										6	9																																																																		
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-							459																																																						
*02	215	N	215	-0-		-0-		-0-		213	2	2	9	N		2							461																																																						
OAKVILLE (WILCOX 7700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND													66519 750 531085													NON-ASSOCIATED													ONE WELL													CNTY: LIVE OAK																									
WELL #: 22													RRCID -> 283645													COMPL. DATE 08/11/2017													TOTAL DEPTH 10013													PERF. 7750 - 7764																									
09	946	N	946	-0-		-0-		-0-		8	1	938	2	N		-0-							83																																																						
10	806	N	656	-0-		-150		-0-		5	1	651	2	N		-0-							83																																																						
11	1074	N	1074	-0-		-0-		-0-		9	1	1065	2	N		-0-							83																																																						
12	992	N	667	-0-		-325		-0-		5	1	662	2	N		-0-							83																																																						
01	1516	N	1516	-0-		-0-		-0-		9	1	1507	2	N		-0-							83																																																						
02	1008	N	574	-0-		-434		-0-		4	1	570	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
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	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THWING GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 198541	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3941 - 3951	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
APACHE CORPORATION			027200					
DONOGHUE GAS UNIT 5-E			WELL #: 1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
O'CONNOR RANCH "B"			WELL #: 2	RRCID -> 180241	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3813 - 3823	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	5
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	Y	-0-	9
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	Y	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)														CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
O'CONNOR RANCH "R"															
WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
10	6 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
11	30 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
O'CONNOR RANCH "T"															
WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150															
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				4
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				4
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				4
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				4
01	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	6	-0-	-0-	-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															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				9
12	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327												
O'CONNOR RANCH				WELL #:	22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	4190	-	4218	
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	STATUS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
02	T. A.	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93
O'CONNOR RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	4256	-	4518	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
10	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				4
11	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
O'CONNOR RANCH				WELL #:	23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4710	-	4720	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
02	0 N	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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							
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					33	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					33	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
O'CONNOR RANCH			WELL #: 38			RRCID -> 232108			COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					39	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
O'CONNOR RANCH			WELL #: 35			RRCID -> 238785			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					77	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					77	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
VAQUERO OPERATING			882776																
CLINTON			WELL #: 1			RRCID -> 169417			COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					68	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					73	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					78	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					83	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					88	

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
TIPTON		WELL #: 2	RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-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 #: 1	RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
02	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 #: 1	RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PAISANO CREEK (YEGUA)				//CONT.//	68447 815	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880														
MCNEILL H				WELL #:	2	RRCID -> 283280				COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5197 - 5226		
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	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
02	0 N	NO RPT	-0-	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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		
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.					681459	ASSOCIATED				49B				CNTY: KARNES					
BORDOVSKY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 208024				COMPL. DATE 01/26/2005				TOTAL DEPTH	4345	PERF.	4014 - 4017		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PANNA MARIA (EDWARDS)					68943 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: KARNES					
CATURUS ENERGY, LLC					103593														
FOEGELLE G. U.				WELL #:	1	RRCID -> 033376				COMPL. DATE 06/22/1964				TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10898 - 10930		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

PANNA MARIA (EDWARDS)														49B		CNTY: KARNES									
ENERQUEST OPERATING L.L.C.																									
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2																									
//CONT.//														68943 500		ASSOCIATED		49B							
														252058											
WELL #:														5		RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892 - 10937			
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												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
09	2580 #	1767	-0-	-813 B	-813	1549	1	218	9	N	198	144	1	157											
10	2666 #	929	-0-	-1737 B	-2550	834	2	95	9	N	86	174	1	69											
11	2580 #	3105	-0-	525 B	-2025	2740	2	365	9	N	332	297	1	104											
12	2666 #	614	-0-	-2052 B	-4077	505	2	109	9	N	99	115	1	88											
01	2666 #	1522	-0-	-1144 B	-5221	1299	2	223	9	N	203	131	1	160											
02	2408 #	3927	-0-	1519 B	-3702	3369	2	558	9	N	507	579	1	88											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-3702											
FALCON PRODUCTION LLC														260268											
LABUS, J. V.														WELL #:		3		RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10784 - 10792	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
GULFTEX ENERGY, LLC														338751											
MOCZYGEMBA, J. S.														WELL #:		1		RRCID -> 033542		COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH 11046		PERF.10898 - 10976	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36											
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-											
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-											
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12973 12/11/2024																									
PANTHER REEF (FRIO CONS.)														69022 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.														483925											
BULL REDFISH UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 266900		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9176 - 9189	
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	5230					N	NO RPT			451											
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	4610					N	NO RPT			451											
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT			451											
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT			451											
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT			451											
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT			451											
STATE TRACT 89														WELL #:		002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 - 9548	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
BULL REDFISH UNIT														WELL #:		2		RRCID -> 274876		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9132 - 9148	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											

PANTHER REEF (FRI0 CONS.)				//CONT.//	69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//	483925										
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 279961	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9100 - 9148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 280204	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10173	PERF. 9178 - 9196						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
02	0 X	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						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69

PANTHER REEF, S.W. (FRI0 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						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A.				WELL #:	26	RRCID -> 184129	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067 - 5073						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)		//CONT.//		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924															
HYNES, J. A.		WELL #:		26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5067 - 5073							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					140	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					140	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					140	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					140	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					140	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					140	
MCNEILL WEST		WELL #:		1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4409 - 4411							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					7	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					7	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					7	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					7	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					7	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					7	
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					90	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					90	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					90	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					90	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					90	
02	14B DENY	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							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					200	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					200	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					200	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					200	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					200	
02	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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-			
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 003546	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 15395	PERF.13408 - 13900							
09	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-							N	-0-					-0-			
10	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-							N	-0-					-0-			
11	78	N	78	-0-		-0-	B	-0-		25	2	53	3		N	-0-					-0-			
12	17	N	17	-0-		-0-	B	-0-		5	2	12	3		N	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-			
02	56	N	26	-0-		-30	B	-0-		7	2	19	3		N	-0-					-0-			
GORDON GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 058334	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13181 - 14875							
09	14887	X	14887	-0-		-0-	B	-0-		3641	2	11246	3		N	-0-					-0-			
10	15376	X	6741	-0-		-8635	B	-0-		1659	2	5082	3		N	-0-					-0-			
11	17430	X	16401	-0-		-1029	B	-0-		5340	2	11061	3		N	-0-					-0-			
12	22478	X	22478	-0-		-0-	B	-0-		6856	2	15622	3		N	-0-					-0-			
01	20548	X	20548	-0-		-0-	B	-0-		5824	2	14724	3		N	-0-					-0-			
02	16262	X	16262	-0-		-0-	B	-0-		4124	2	12138	3		N	-0-					-0-			
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 063496	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13661 - 15821							
09	4710	X	4373	-0-		-337	B	-0-		1069	2	3304	3		N	-0-					-0-			
10	4867	X	3876	-0-		-991	B	-0-		954	2	2922	3		N	-0-					-0-			
11	4710	X	4224	-0-		-486	B	-0-		1376	2	2848	3		N	-0-					-0-			
12	4867	X	4679	-0-		-188	B	-0-		1427	2	3252	3		N	-0-					-0-			
01	5003	X	5003	-0-		-0-	B	-0-		1418	2	3585	3		N	-0-					-0-			
02	4088	X	3910	-0-		-178	B	-0-		992	2	2918	3		N	-0-					-0-			

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
G W CURREN GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 073059															
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277															
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
09	1530 N	422	-0-	-1108 B	-0-	103	2	319	3	N	-0-				-0-
10	5444 X	5444	-0-	-0- B	-0-	1340	2	4104	3	N	-0-				-0-
11	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	988	2	2046	3	N	-0-				-0-
12	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	994	2	2266	3	N	-0-				-0-
01	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	882	2	2232	3	N	-0-				-0-
02	2937 X	2937	-0-	-0- B	-0-	745	2	2192	3	N	-0-				-0-
J A LEPPARD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264															
09	2790 X	2023	-0-	-767 B	-0-	495	2	1528	3	N	-0-				-0-
10	2976 X	2878	-0-	-98 B	-0-	709	2	2169	3	N	-0-				-0-
11	2880 X	1997	-0-	-883 B	-0-	650	2	1347	3	N	-0-				-0-
12	2976 X	2056	-0-	-920 B	-0-	627	2	1429	3	N	-0-				-0-
01	2077 X	1958	-0-	-119 B	-0-	555	2	1403	3	N	-0-				-0-
02	1876 N	1636	-0-	-240 B	-0-	415	2	1221	3	N	-0-				-0-
BENHAM GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446															
09	3180 X	1325	-0-	-1855 B	-0-	324	2	1001	3	N	-0-				-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-				-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-				-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-				-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1232 X	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001															
09	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	810	2	2503	3	N	-0-				-0-
10	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	1044	2	3200	3	N	-0-				-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	1015	2	2103	3	N	-0-				-0-
12	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	1129	2	2574	3	N	-0-				-0-
01	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	1102	2	2785	3	N	-0-				-0-
02	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	952	2	2801	3	N	-0-				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637															
09	1950 X	1905	-0-	-45 B	-0-	466	2	1439	3	N	-0-				-0-
10	2387 X	1874	-0-	-513 B	-0-	461	2	1413	3	N	-0-				-0-
11	2310 X	1602	-0-	-708 B	-0-	521	2	1081	3	N	-0-				-0-
12	2387 X	2363	-0-	-24 B	-0-	721	2	1642	3	N	-0-				-0-
01	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	1571	2	3973	3	N	-0-				-0-
*02	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	1115	2	3283	3	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592															
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368															
09	5190 X	5130	-0-	-60 B	-0-	1255	2	3875	3	N	-0-				-0-
10	5363 X	5222	-0-	-141 B	-0-	1286	2	3936	3	N	-0-				-0-
11	5190 X	4940	-0-	-250 B	-0-	1608	2	3332	3	N	-0-				-0-
12	5363 X	5090	-0-	-273 B	-0-	1553	2	3537	3	N	-0-				-0-
01	5332 X	4321	-0-	-1011 B	-0-	1224	2	3097	3	N	-0-				-0-
02	4788 X	4503	-0-	-285 B	-0-	1142	2	3361	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059							
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706		
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	* * EOM BALANCE
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	89 2	272 3	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	51 2	158 3	N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	53 2	109 3	N	-0-		-0-
12	372 N	58	-0-	-314 B	-0-	17 2	41 3	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	38 2	97 3	N	-0-		-0-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	34 2	100 3	N	-0-		-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071		
09	6338 X	6338	-0-	-0- B	-0-	1550 2	4788 3	N	-0-		-0-
10	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	1599 2	4895 3	N	-0-		-0-
11	5584 X	5584	-0-	-0- B	-0-	1818 2	3766 3	N	-0-		-0-
12	6584 X	6584	-0-	-0- B	-0-	2008 2	4576 3	N	-0-		-0-
01	8220 X	8220	-0-	-0- B	-0-	2329 2	5891 3	N	-0-		-0-
02	6508 X	6508	-0-	-0- B	-0-	1651 2	4857 3	N	-0-		-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221		
09	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	617 2	1906 3	N	-0-		-0-
10	2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	701 2	2148 3	N	-0-		-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	848 2	1757 3	N	-0-		-0-
12	2781 X	2781	-0-	-0- B	-0-	848 2	1933 3	N	-0-		-0-
01	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	817 2	2066 3	N	-0-		-0-
02	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	631 2	1856 3	N	-0-		-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849		
09	4080 X	3375	-0-	-705 B	-0-	826 2	2549 3	N	-0-		-0-
10	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	1248 2	3824 3	N	-0-		-0-
11	4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	1542 2	3195 3	N	-0-		-0-
12	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	1475 2	3360 3	N	-0-		-0-
01	4789 X	4789	-0-	-0- B	-0-	1357 2	3432 3	N	-0-		-0-
02	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	1082 2	3186 3	N	-0-		-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000		
09	630 N	238	-0-	-392 B	-0-	58 2	180 3	N	-0-		-0-
10	558 N	364	-0-	-194 B	-0-	89 2	275 3	N	-0-		-0-
11	390 N	172	-0-	-218 B	-0-	56 2	116 3	N	-0-		-0-
12	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	64 2	145 3	N	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	175 2	442 3	N	-0-		-0-
*02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	132 2	389 3	N	-0-		-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028		
09	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	771 2	2379 3	N	-0-		-0-
10	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	755 2	2312 3	N	-0-		-0-
11	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	979 2	2029 3	N	-0-		-0-
12	2821 X	2821	-0-	-0- B	-0-	860 2	1961 3	N	-0-		-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	958 2	2420 3	N	-0-		-0-
02	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	653 2	1920 3	N	-0-		-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693		
09	4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	1159 2	3577 3	N	-0-		-0-
10	4956 X	4956	-0-	-0- B	-0-	1220 2	3736 3	N	-0-		-0-
11	4718 X	4718	-0-	-0- B	-0-	1536 2	3182 3	N	-0-		-0-
12	4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	1504 2	3426 3	N	-0-		-0-
01	4867 X	4828	-0-	-39 B	-0-	1368 2	3460 3	N	-0-		-0-
02	4396 X	4367	-0-	-29 B	-0-	1107 2	3260 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	347	2	1071	3	N	-0-			-0-	
10	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	420	2	1288	3	N	-0-			-0-	
11	1440 N	1077	-0-	-363 B	-0-	351	2	726	3	N	-0-			-0-	
12	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	572	2	1304	3	N	-0-			-0-	
01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	409	2	1034	3	N	-0-			-0-	
*02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	400	2	1179	3	N	-0-			-0-	
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667															
09	5820 X	5069	-0-	-751 B	-0-	1240	2	3829	3	N	-0-			-0-	
10	5523 X	5523	-0-	-0- B	-0-	1360	2	4163	3	N	-0-			-0-	
11	5258 X	5258	-0-	-0- B	-0-	1712	2	3546	3	N	-0-			-0-	
12	5332 X	5298	-0-	-34 B	-0-	1616	2	3682	3	N	-0-			-0-	
01	5239 X	5063	-0-	-176 B	-0-	1435	2	3628	3	N	-0-			-0-	
02	4984 X	4488	-0-	-496 B	-0-	1138	2	3350	3	N	-0-			-0-	
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833															
09	1110 N	1109	-0-	-1 B	-0-	271	2	838	3	N	-0-			-0-	
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	279	2	857	3	N	-0-			-0-	
11	1110 N	1032	-0-	-78 B	-0-	336	2	696	3	N	-0-			-0-	
12	1147 N	1038	-0-	-109 B	-0-	317	2	721	3	N	-0-			-0-	
01	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	273	2	692	3	N	-0-			-0-	
*02	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	262	2	773	3	N	-0-			-0-	
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072															
09	4904 X	4904	-0-	-0- B	-0-	1200	2	3704	3	N	-0-			-0-	
10	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	1250	2	3828	3	N	-0-			-0-	
11	4901 X	4901	-0-	-0- B	-0-	1596	2	3305	3	N	-0-			-0-	
12	5053 X	4911	-0-	-142 B	-0-	1498	2	3413	3	N	-0-			-0-	
01	5053 X	4429	-0-	-624 B	-0-	1255	2	3174	3	N	-0-			-0-	
02	4592 X	3656	-0-	-936 B	-0-	927	2	2729	3	N	-0-			-0-	
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699															
09	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	570	2	1761	3	N	-0-			-0-	
10	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	472	2	1444	3	N	-0-			-0-	
11	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	650	2	1348	3	N	-0-			-0-	
12	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	757	2	1723	3	N	-0-			-0-	
01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	570	2	1441	3	N	-0-			-0-	
02	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	511	2	1502	3	N	-0-			-0-	
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
09	5700 X	3587	-0-	-2113 B	-0-	877	2	2710	3	N	-0-			-0-	
10	5890 X	3397	-0-	-2493 B	-0-	836	2	2561	3	N	-0-			-0-	
11	5700 X	3181	-0-	-2519 B	-0-	1036	2	2145	3	N	-0-			-0-	
12	3875 X	3014	-0-	-861 B	-0-	919	2	2095	3	N	-0-			-0-	
01	3875 X	2863	-0-	-1012 B	-0-	812	2	2051	3	N	-0-			-0-	
02	3360 X	2503	-0-	-857 B	-0-	635	2	1868	3	N	-0-			-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
09	780 N	552	-0-	-228 B	-0-	135	2	417	3	N	-0-			-0-	
10	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	143	2	438	3	N	-0-			-0-	
11	690 N	535	-0-	-155 B	-0-	174	2	361	3	N	-0-			-0-	
12	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	151	2	344	3	N	-0-			-0-	
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	135	2	340	3	N	-0-			-0-	
02	504 N	467	-0-	-37 B	-0-	119	2	348	3	N	-0-			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)													CAPACITY			CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC													//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED					
HENRY BUES GAS UNIT													//CONT.// 073059					
WELL #: 9													RRCID -> 190050					
													COMPL. DATE 04/02/2002					
													TOTAL DEPTH 13893					
													PERF.13520 - 14045					

PAWNEE (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC ONEAL GAS UNIT														CMTY: BEE	
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 073059															
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275															
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	
09	960 X	909	-0-	-51 B	-0-	223 2	686 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	1802 2	5519 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	9828 X	9828	-0-	-0- B	-0-	3200 2	6628 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7371 X	7371	-0-	-0- B	-0-	2248 2	5123 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	1509 2	3815 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	5964 X	3340	-0-	-2624 B	-0-	847 2	2493 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761															
09	3480 X	2699	-0-	-781 B	-0-	660 2	2039 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3534 X	2497	-0-	-1037 B	-0-	615 2	1882 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3420 X	2087	-0-	-1333 B	-0-	680 2	1407 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3534 X	2201	-0-	-1333 B	-0-	671 2	1530 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3410 X	2155	-0-	-1255 B	-0-	611 2	1544 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2520 X	1802	-0-	-718 B	-0-	457 2	1345 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093															
09	2010 N	1800	-0-	-210 B	-0-	440 2	1360 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	472 2	1445 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1920 N	1843	-0-	-77 B	-0-	600 2	1243 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	579 2	1321 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	544 2	1376 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1708 N	1650	-0-	-58 B	-0-	419 2	1231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BENHAM GAS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
09	1080 N	997	-0-	-83 B	-0-	244 2	753 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1116 N	1031	-0-	-85 B	-0-	254 2	777 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1050 N	992	-0-	-58 B	-0-	323 2	669 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	320 2	730 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	277 2	699 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	240 2	706 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953															
09	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	639 2	1973 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	662 2	2027 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2610 N	2501	-0-	-109 B	-0-	814 2	1687 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2697 N	2562	-0-	-135 B	-0-	782 2	1780 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	697 2	1763 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	699 2	2056 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585															
09	4680 X	4169	-0-	-511 B	-0-	1020 2	3149 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4836 X	4192	-0-	-644 B	-0-	1032 2	3160 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4680 X	3927	-0-	-753 B	-0-	1279 2	2648 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	4340 X	4123	-0-	-217 B	-0-	1258 2	2865 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4309 X	3763	-0-	-546 B	-0-	1066 2	2697 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	1089 2	3205 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 208366														
COMPL. DATE 12/27/2004														
TOTAL DEPTH 13856													PERF.13300 - 15853	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	106	2	327	3	N	-0-			-0-
10	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	102	2	314	3	N	-0-			-0-
11	390 N	316	-0-	-74 B	-0-	103	2	213	3	N	-0-			-0-
12	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	81	2	184	3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	101	2	256	3	N	-0-			-0-
*02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	81	2	237	3	N	-0-			-0-
KUENSTLER GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 209460														
COMPL. DATE 01/30/2006														
TOTAL DEPTH 13954													PERF.13627 - 16227	
09	870 N	626	-0-	-244 B	-0-	153	2	473	3	N	-0-			-0-
10	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	156	2	478	3	N	-0-			-0-
11	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	203	2	420	3	N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	203	2	462	3	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	176	2	444	3	N	-0-			-0-
02	588 N	556	-0-	-32 B	-0-	141	2	415	3	N	-0-			-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 209738														
COMPL. DATE 01/17/2005														
TOTAL DEPTH 13740													PERF.13495 - 16454	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BENHAM GAS UNIT A														
WELL #: 2														
RRCID -> 212328														
COMPL. DATE 04/07/2005														
TOTAL DEPTH 13990													PERF.13720 - 16980	
09	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	212	2	655	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	343	2	1052	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1904	-0-	-16 B	-0-	620	2	1284	3	N	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	404	2	921	3	N	-0-			-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	437	2	1106	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	688	-0-	-1076 B	-0-	175	2	513	3	N	-0-			-0-
BENHAM GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 212330														
COMPL. DATE 09/10/2004														
TOTAL DEPTH 13899													PERF.13692 - 16425	
09	3270 X	2826	-0-	-444 B	-0-	692	2	2134	3	N	-0-			-0-
10	3286 X	2926	-0-	-360 B	-0-	720	2	2206	3	N	-0-			-0-
11	3180 X	2860	-0-	-320 B	-0-	931	2	1929	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2966	-0-	-320 B	-0-	905	2	2061	3	N	-0-			-0-
01	2914 X	2496	-0-	-418 B	-0-	707	2	1789	3	N	-0-			-0-
02	2660 X	1953	-0-	-707 B	-0-	495	2	1458	3	N	-0-			-0-
SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 212872														
COMPL. DATE 04/25/2005														
TOTAL DEPTH 13977													PERF.13790 - 16588	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
GORDON GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 214168														
COMPL. DATE 07/20/2005														
TOTAL DEPTH 14004													PERF.13500 - 16595	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 214410														
COMPL. DATE 08/12/2005														
TOTAL DEPTH 14038														
PERF.13784 - 16629														
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
09	810 N	641	-0-	-169 B	-0-	157	2	484	3	N	-0-			-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	498	2	1527	3	N	-0-			-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	1059	2	2192	3	N	-0-			-0-
12	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	969	2	2209	3	N	-0-			-0-
01	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	795	2	2008	3	N	-0-			-0-
*02	2400 X	2400	-0-	-0- B	-0-	609	2	1791	3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 215298														
COMPL. DATE 09/28/2005														
TOTAL DEPTH 14014														
PERF.13496 - 16014														
09	3840 X	3784	-0-	-56 B	-0-	925	2	2859	3	N	-0-			-0-
10	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	988	2	3026	3	N	-0-			-0-
11	3840 X	3752	-0-	-88 B	-0-	1221	2	2531	3	N	-0-			-0-
12	3968 X	3763	-0-	-205 B	-0-	1148	2	2615	3	N	-0-			-0-
01	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	1164	2	2944	3	N	-0-			-0-
02	3584 X	3233	-0-	-351 B	-0-	820	2	2413	3	N	-0-			-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 217776														
COMPL. DATE 11/07/2005														
TOTAL DEPTH 13952														
PERF.13560 - 15866														
09	720 N	574	-0-	-146 B	-0-	141	2	433	3	N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	167	2	512	3	N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	261	2	540	3	N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	212	2	484	3	N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	105	2	267	3	N	-0-			-0-
02	672 N	330	-0-	-342 B	-0-	84	2	246	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 218206														
COMPL. DATE 05/16/2005														
TOTAL DEPTH 13899														
PERF.13349 - 16708														
09	3674 X	3674	-0-	-0- B	-0-	899	2	2775	3	N	-0-			-0-
10	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	953	2	2920	3	N	-0-			-0-
11	3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	1180	2	2443	3	N	-0-			-0-
12	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	1109	2	2527	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	1055	2	2665	3	N	-0-			-0-
*02	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	838	2	2467	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 220284														
COMPL. DATE 03/20/2006														
TOTAL DEPTH 13692														
PERF.13493 - 16378														
09	16260 X	16260	-0-	-0- B	-0-	3977	2	12283	3	N	-0-			-0-
10	16191 X	16191	-0-	-0- B	-0-	3985	2	12206	3	N	-0-			-0-
11	15668 X	15668	-0-	-0- B	-0-	5102	2	10566	3	N	-0-			-0-
12	16802 X	14567	-0-	-2235 B	-0-	4443	2	10124	3	N	-0-			-0-
01	16802 X	12549	-0-	-4253 B	-0-	3556	2	8993	3	N	-0-			-0-
02	15176 X	13899	-0-	-1277 B	-0-	3525	2	10374	3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 220292														
COMPL. DATE 02/14/2006														
TOTAL DEPTH 14036														
PERF.13668 - 15212														
09	1830 N	1695	-0-	-135 B	-0-	415	2	1280	3	N	-0-			-0-
10	2852 N	1700	-0-	-1152 B	-0-	418	2	1282	3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1540	-0-	-470 B	-0-	501	2	1039	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	490	2	1115	3	N	-0-			-0-
01	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	984	2	2489	3	N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	474	2	1395	3	N	-0-			-0-
J A LEPPARD GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 221103														
COMPL. DATE 06/13/2005														
TOTAL DEPTH 13946														
PERF.13507 - 16797														
09	600 N	366	-0-	-234 B	-0-	89	2	277	3	N	-0-			-0-
10	496 N	140	-0-	-356 B	-0-	35	2	105	3	N	-0-			-0-
11	570 N	332	-0-	-238 B	-0-	108	2	224	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	321	2	733	3	N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	141	2	356	3	N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	122	2	359	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 221105														
COMPL. DATE 05/16/2006														
TOTAL DEPTH 14003													PERF.13570 - 13590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	90	2	276	3	N	-0-			-0-
10	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	95	2	292	3	N	-0-			-0-
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	125	2	261	3	N	-0-			-0-
12	372 N	87	-0-	-285 B	-0-	27	2	60	3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	30	2	74	3	N	-0-			-0-
02	364 N	357	-0-	-7 B	-0-	91	2	266	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 221106														
COMPL. DATE 06/21/2005														
TOTAL DEPTH 13787													PERF.13325 - 15928	
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	220	2	680	3	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	154	2	473	3	N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	188	2	388	3	N	-0-			-0-
12	930 N	528	-0-	-402 B	-0-	161	2	367	3	N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	151	2	383	3	N	-0-			-0-
02	532 N	500	-0-	-32 B	-0-	127	2	373	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 221523														
COMPL. DATE 06/05/2006														
TOTAL DEPTH 13907													PERF.13479 - 16740	
09	1980 N	1697	-0-	-283 B	-0-	415	2	1282	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1689	-0-	-171 B	-0-	416	2	1273	3	N	-0-			-0-
11	1740 N	1632	-0-	-108 B	-0-	531	2	1101	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1363	-0-	-404 B	-0-	416	2	947	3	N	-0-			-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	495	2	1252	3	N	-0-			-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	430	2	1265	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 222985														
COMPL. DATE 10/18/2006														
TOTAL DEPTH 13885													PERF.13512 - 16883	
09	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	131	2	405	3	N	-0-			-0-
10	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	135	2	413	3	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	179	2	372	3	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	170	2	388	3	N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	156	2	395	3	N	-0-			-0-
02	504 N	492	-0-	-12 B	-0-	124	2	368	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 227338														
COMPL. DATE 01/20/2007														
TOTAL DEPTH 13811													PERF.13330 - 15768	
09	1110 X	193	-0-	-917 B	-0-	47	2	146	3	N	-0-			-0-
10	341 X	137	-0-	-204 B	-0-	33	2	104	3	N	-0-			-0-
11	330 X	252	-0-	-78 B	-0-	82	2	170	3	N	-0-			-0-
12	344 X	344	-0-	-0- B	-0-	105	2	239	3	N	-0-			-0-
01	244 X	244	-0-	-0- B	-0-	69	2	175	3	N	-0-			-0-
*02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	61	2	178	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 227348														
COMPL. DATE 01/02/2007														
TOTAL DEPTH 13818													PERF.13320 - 16635	
09	8340 X	6049	-0-	-2291 B	-0-	1480	2	4569	3	N	-0-			-0-
10	8618 X	5796	-0-	-2822 B	-0-	1427	2	4369	3	N	-0-			-0-
11	8340 X	5378	-0-	-2962 B	-0-	1751	2	3627	3	N	-0-			-0-
12	8618 X	6108	-0-	-2510 B	-0-	1863	2	4245	3	N	-0-			-0-
01	7078 X	7078	-0-	-0- B	-0-	2006	2	5072	3	N	-0-			-0-
02	5656 X	5408	-0-	-248 B	-0-	1372	2	4036	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 232512														
COMPL. DATE 10/25/2007														
TOTAL DEPTH 13796													PERF.13388 - 14761	
09	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	710	2	2191	3	N	-0-			-0-
10	3007 X	2930	-0-	-77 B	-0-	721	2	2209	3	N	-0-			-0-
11	2910 X	2814	-0-	-96 B	-0-	916	2	1898	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2971	-0-	-36 B	-0-	906	2	2065	3	N	-0-			-0-
01	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	855	2	2161	3	N	-0-			-0-
02	2716 X	2668	-0-	-48 B	-0-	677	2	1991	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//			69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//			073059													
TURNER GAS UNIT			WELL #:			13	RRCID -> 232931			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 233614			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353						
09	840	N	827	-0-	-13 B	-0-	202	2	625	3	N	-0-						-0-	
10	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	207	2	635	3	N	-0-						-0-	
11	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	264	2	547	3	N	-0-						-0-	
12	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	254	2	579	3	N	-0-						-0-	
01	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	230	2	580	3	N	-0-						-0-	
02	756	N	730	-0-	-26 B	-0-	185	2	545	3	N	-0-						-0-	
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			14	RRCID -> 236912			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424						
09	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	980	2	3027	3	N	-0-						-0-	
10	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	932	2	2856	3	N	-0-						-0-	
11	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	1304	2	2699	3	N	-0-						-0-	
12	4154	X	4119	-0-	-35 B	-0-	1256	2	2863	3	N	-0-						-0-	
01	4154	X	2500	-0-	-1654 B	-0-	709	2	1791	3	N	-0-						-0-	
02	3752	X	2166	-0-	-1586 B	-0-	550	2	1616	3	N	-0-						-0-	
OVERBY GAS UNIT			WELL #:			2E	RRCID -> 237660			COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981						
09	18150	X	17193	-0-	-957 B	-0-	4205	2	12988	3	N	-0-						-0-	
10	18755	X	16528	-0-	-2227 B	-0-	4069	2	12459	3	N	-0-						-0-	
11	18150	X	17220	-0-	-930 B	-0-	5607	2	11613	3	N	-0-						-0-	
12	18755	X	17451	-0-	-1304 B	-0-	5323	2	12128	3	N	-0-						-0-	
01	18352	X	17014	-0-	-1338 B	-0-	4822	2	12192	3	N	-0-						-0-	
02	16072	X	15354	-0-	-718 B	-0-	3895	2	11459	3	N	-0-						-0-	
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			3SW	RRCID -> 237844			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
GORDON GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 238768			COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335						
09	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-						-0-	
10	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			10	RRCID -> 247126			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809						
09	5618	X	5618	-0-	-0- B	-0-	1375	2	4243	3	N	-0-						-0-	
10	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	1412	2	4324	3	N	-0-						-0-	
11	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	1788	2	3703	3	N	-0-						-0-	
12	5797	X	5558	-0-	-239 B	-0-	1695	2	3863	3	N	-0-						-0-	
01	5797	X	5563	-0-	-234 B	-0-	1577	2	3986	3	N	-0-						-0-	
02	5236	X	4011	-0-	-1225 B	-0-	1018	2	2993	3	N	-0-						-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-		324	2	1002	3	N	-0-		-0-
10	2108 X	1834	-0-	-274 B	-0-		451	2	1383	3	N	-0-		-0-
11	2040 X	1594	-0-	-446 B	-0-		519	2	1075	3	N	-0-		-0-
12	2108 X	6	-0-	-2102 B	-0-		2	2	4	3	N	-0-		-0-
01	2108 X	352	-0-	-1756 B	-0-		99	2	253	3	N	-0-		-0-
02	1745 X	1745	-0-	-0- B	-0-		443	2	1302	3	N	-0-		-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345				
09	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-		689	2	2129	3	N	-0-		-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-		795	2	2434	3	N	-0-		-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-		967	2	2004	3	N	-0-		-0-
12	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-		926	2	2112	3	N	-0-		-0-
01	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-		876	2	2215	3	N	-0-		-0-
02	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-		704	2	2071	3	N	-0-		-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 253305		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926				
09	7680 X	5031	-0-	-2649 B	-0-		1231	2	3800	3	N	-0-		-0-
10	7936 X	4866	-0-	-3070 B	-0-		1198	2	3668	3	N	-0-		-0-
11	7680 X	4643	-0-	-3037 B	-0-		1511	2	3132	3	N	-0-		-0-
12	6665 X	4928	-0-	-1737 B	-0-		1503	2	3425	3	N	-0-		-0-
01	6665 X	4897	-0-	-1768 B	-0-		1388	2	3509	3	N	-0-		-0-
02	4704 X	4437	-0-	-267 B	-0-		1125	2	3312	3	N	-0-		-0-
OZONA CCS LLC		100116												
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FALCON PRODUCTION LLC		260268												
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//			69845 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
FALCON PRODUCTION LLC			//CONT.//			260268														
KOCUREK GAS UNIT 1			WELL #:			1			RRCID -> 247187			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JOHNSTON GAS UNIT #2					WELL #:			1			RRCID -> 259707			COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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			
09	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	-0-	392	1	436	3	Y	-0-						-0-	
10	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	-0-	671	1			Y	-0-						-0-	
11	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	-0-	173	1	397	3	Y	-0-						-0-	
12	403 N	111	-0-	-292	B	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-						-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	784 X	4	-0-	-780	B	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	

ZUNIGA GAS UNIT					WELL #:			1			RRCID -> 221593			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534			
09	210 N	126	-0-	-84	B	-0-	-0-	60	1	66	3	Y	-0-						-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	-0-	19	1	44	3	Y	-0-						-0-	
12	124 N	24	-0-	-100	B	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-						-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	-0-	18	1	47	3	Y	-0-						-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

JOHNSTON GAS UNIT 3					WELL #:			1			RRCID -> 245337			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526			
09	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	-0-	120	1	134	3	Y	-0-						-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	-0-	180	1			Y	-0-						-0-	
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	-0-	70	1	161	3	Y	-0-						-0-	
12	248 N	4	-0-	-244	B	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	224 N	46	-0-	-178	B	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-						-0-	

STOCKTON GAS UNIT 1					WELL #:			1			RRCID -> 250361			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897			
09	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	-0-	59	1	65	3	Y	-0-						-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	-0-	85	1			Y	-0-						-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	93 N	56	-0-	-37	B	-0-	-0-	15	1	41	3	Y	-0-						-0-	
02	11662 X	11662	-0-	-0-	B	-0-	-0-	701	1	10961	3	Y	-0-						-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676				N	NO RPT			47
02	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					
09	780 N	553	-0-	-227 B	-0-	136 2	417 3	N	-0-				65
10	961 N	556	-0-	-405 B	-0-	136 2	420 3	N	-0-				65
11	900 N	677	-0-	-223 B	-0-	220 2	457 3	N	-0-				65
12	890 N	890	-0-	-0 B	-0-	272 2	618 3	N	-0-				65
01	678 N	678	-0-	-0 B	-0-	192 2	486 3	N	-0-				65
02	872 N	872	-0-	-0 B	-0-	221 2	651 3	N	-0-				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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PERDIDO CREEK (YEGUA)		70578 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MERCY OIL AND GAS, LP		560765											
CASCADIA #2		WELL #: 1		RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PERSON (EDWARDS) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. URBANCZYK A#1				70778 250 570411	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
WELL #: 1				RRCID -> 180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 10754 - 10757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
WOOD ENERGY INC. KAINER, CHARLES G.				936795			CNTY: KARNES			
WELL #: 2				RRCID -> 047846	COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH	11193	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
PETTUS PALEO OIL COMPANY LLC G.A. RAY				70987 001 635131	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
WELL #: 2				RRCID -> 294756	COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH	4695	PERF. 3839 - 3842	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
PETTUS (8950) PALEO OIL COMPANY LLC RAY, G. A.				70987 800 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 91				RRCID -> 095430	COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH	15000	PERF. 8954 - 8970	
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PETTUS, E. (A-2 WILCOX) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE				70988 100 100308	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 5				RRCID -> 144763	COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8134 - 8142	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PETTUS, E. (LULING)															70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAID				
NORTH LAKE RESOURCES LLC															100308										
RAY, GEORGE															WELL #:		3	RRCID ->	142398	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7632 - 7644
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40							
AMRWR, LLC															102699										
RAY, GEORGE															WELL #:		2-C	RRCID ->	141620	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7598 - 7612
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PETTUS, E. (MACKHANK)															70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAID				
NORTH LAKE RESOURCES LLC															100308										
RAY, GEORGE															WELL #:		2-T	RRCID ->	141137	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7890 - 7894
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42							
PETTUS, E. (REKLAW)															70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAID				
NORTH LAKE RESOURCES LLC															100308										
RAY, GEORGE															WELL #:		1	RRCID ->	132744	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7296 - 7304
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105							
PETTUS, E. (THIRD LULING)															70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAID				
NORTH LAKE RESOURCES LLC															100308										
RAY, GEORGE															WELL #:		4UT	RRCID ->	144369	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7608 - 7620
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21							
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21							
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21							
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21							

PETTUS, E. (THIRD LULING)			//CONT.//		70988 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NORTH LAKE RESOURCES LLC			//CONT.//		100308										
RAY, GEORGE			WELL #:		6	RRCID -> 145643	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7608	-	7635				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETTUS, S.E. (1360)					70996 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
IP WELL SERVICE LLC					102116										
MCKINNEY, J. E.			WELL #:		5	RRCID -> 182045	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 1358	-	1362				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETTUS, WEST (1100)					71000 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC					144355										
GREMMELL			WELL #:		1B	RRCID -> 171775	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 3994	PERF. 1085	-	1089				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-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-
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				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (5050 FRI0) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	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

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	2040 #	1920	-0-	-120	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2139 #	2090	-0-	-49	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2070 #	1629	-0-	-441	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACED0 (5300 SINTON)			71801 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
GARANCHO OPERATING LLC			103807					
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5280 - 5283	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACED0 (5720)			71801 598	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
BUHLER			WELL #: 33	RRCID -> 154573	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 5712 - 5715	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACED0 (6100 FRI0)			71801 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
ROOS			WELL #: 49	RRCID -> 119996	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5578 - 5683	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACED0 (6700)			71801 943	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1	RRCID -> 210505	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6678 - 6682	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLACED0, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA	
GARANCHO OPERATING LLC		103807							
VANDENBERG & HILL		WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0- -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y NO RPT -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
VANDENBERG & HILL		WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0- -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y NO RPT -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
PLACED0, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
GARANCHO OPERATING LLC		103807							
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
PLACED0, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
GARANCHO OPERATING LLC		103807							
VANDENBERG & HILL		WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-

PLACED0, EAST (4700)			71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 4474 - 4478			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARANCHO OPERATING LLC			103807											
VANDENBERGE & HILL SWD			WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (5200)			71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
GARANCHO OPERATING LLC			103807											
VANDENBERG & HILL			WELL #: 16		RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5196 - 5202			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL			WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (5500 A)			71802 456		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA					
GARANCHO OPERATING LLC			103807											
VANDENBERG & HILL			WELL #: 36		RRCID -> 281946		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5448 - 5455			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

VANDENBERGE & HILL			WELL #: 48		RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5661 - 5664			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PLACED0, EAST (5600 SD.)			71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GARANCHO OPERATING LLC			103807													
SHELTON, BEN -A-			WELL #: 4		RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 6243 - 6245					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLACED0, EAST (5840)			71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GARANCHO OPERATING LLC			103807													
VANDENBERG & HILL			WELL #: 37		RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5834 - 5838					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ORO RESOURCES, LLC			626507													
BRANDL			WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5998 - 6002					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLACED0, EAST (6200 SAND)			71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GARANCHO OPERATING LLC			103807													
SHELTON HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 217369		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6204 - 6209					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (6400)		71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
GARANCHO OPERATING LLC		103807							
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 42		RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	8
PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC		013365							
ROOS		WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ERP, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ERP, W. E.		WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

POEHLER (COOK MT 5130)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
POEHLER														
72079 052 ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108														
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	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			33	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			33	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			33	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			33	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			33	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	

POEHLER (MASSIVE 8250)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
CHAPMAN, M. (SUN)														
72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
URBAN-FOERSTER UNIT														
72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036														
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			46	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			46	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			46	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			46	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			46	
02	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 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

POESTA CREEK (2750)														
SIDELINE ENERGY INC.														
LEHMAN & RICHARDS														
72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
779921														
WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-	

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY WILLBERN		72462 001 676051		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
WELL #:		1		RRCID -> 112738		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DOHMANN		WELL #:		2		RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007	
								TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738																		
CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117																		
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266																		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.// 100403							
STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BOEHL		WELL #: 2		RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				-0-
BOEHL		WELL #: 1R		RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CXL ENERGY LLC		195770							
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PRIDHAM LAKE (1560)		//CONT.//		73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376						
EKSTRUM		WELL #:		1	RRCID -> 285565	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1431 - 1434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRIDHAM LAKE (2450)				73147 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC				195770						
BASS, M. F.		WELL #:		3	RRCID -> 069563	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 2450 - 2452	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRIDHAM LAKE (4210)				73147 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376						
DIETZEL		WELL #:		1	RRCID -> 284287	COMPL. DATE 02/11/2018	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4056 - 4062	
09	1170 N	872	-0-	-298	-0-	872 2				-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2				-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2				-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2				-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2				-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2				-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)				73150 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
MANDARIN OIL & GAS COMPANY				523885						
SIMPSON -G-		WELL #:		4	RRCID -> 116984	COMPL. DATE 06/13/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 3350 - 3500	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROVIDENT CITY (FRIO)				73293 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.				681462						
HARTT UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 182517	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH	4182	PERF. 2234 - 2238	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)				73293 040 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
TUSA, T. S.				WELL #: 1				RRCID -> 145100				COMPL. DATE 10/07/1992			
								TOTAL DEPTH 3712				PERF. 1801 - 1805			
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
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	2	N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	154	2	N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	N	-0-			-0-
TUSA, T. S.				WELL #: 2				RRCID -> 157153				COMPL. DATE 01/18/1996			
								TOTAL DEPTH 6300				PERF. 1827 - 1832			
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	20	1	65	2	N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	18	1	92	2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2610)				73293 100 NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #: 7				RRCID -> 282246				COMPL. DATE 04/06/2017			
								TOTAL DEPTH 3995				PERF. 2643 - 2645			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)				73293 132 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
NEUHAUS, F.W.				WELL #: 9				RRCID -> 279198				COMPL. DATE 10/16/2014			
								TOTAL DEPTH 9039				PERF. 3018 - 3024			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEUHAUS, F.W.				WELL #: 7				RRCID -> 283917				COMPL. DATE 10/15/2014			
								TOTAL DEPTH 6382				PERF. 3220 - 5902			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
HOWITZER OPERATING, LLC 406661														
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280														
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601														
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601														
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601														
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601														
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280														
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-		-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-		-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-		-0-	
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	2	N	-0-		-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	2	N	-0-		-0-	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-		-0-	

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				73293 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
TRAYLOR-MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL	DEPTH	6160	PERF.	2139 -	2148
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601									
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	7	RRCID -> 101815	COMPL.	DATE 09/24/1985	TOTAL	DEPTH 14052	PERF. 8373 -	8377	
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	25	1	251	2	Y	-0-	5
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	Y	-0-	5
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-	5
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	Y	-0-	5
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	73	1	234	2	Y	-0-	5
02	392	N	47	-0-	-345	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	5

NEUHAUS - SANDRA				WELL #:	2	RRCID ->	283499	COMPL.	DATE	03/27/2017	TOTAL	DEPTH	9815	PERF.	8378	-	8392
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	12	1	125	2	N	-0-						47
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						47
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						47
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						47
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-						47
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	2	N	-0-						47

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336						
7Y				WELL #:	RRCID -> 272722	COMPL. DATE 03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8272 -	8274
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
NO RPT							N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED				01/31/2022						

PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601					
BENNER, WM.				WELL #:	4	RRCID -> 192568	COMPL. DATE 11/16/2002	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8940 - 8944
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
NEUHAUS, E.T.				WELL #:	RRCID -> 221330	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12285	- 13140
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	* * 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
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-							161
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							161

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601								
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 1	RRCID -> 003800	COMPL. DATE 09/23/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8450 - 8755				
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	72 1	728 2	Y	4	4 1		17
10	1023 N	896	-0-	-127	-0-	87 1	802 2	Y	6	4 1		19
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	84 1	741 2	Y	3	5 1		17
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	90 1	1037 2	Y	-0-			17
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	276 1	888 2	Y	-0-			17
02	784 N	684	-0-	-100	-0-	112 1	572 2	Y	-0-			17

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 2	RRCID -> 003801	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8558 - 8684				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 3	RRCID -> 003802	COMPL. DATE 06/19/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8590 - 8728				
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	71 1	719 2	Y	4	4 1		11
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	76 1	697 2	Y	6	4 1		13
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	75 1	662 2	Y	3	5 1		11
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	72 1	829 2	Y	2	3 1		10
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	292 1	939 2	Y	5			15
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	149 1	767 2	Y	2	3 1		13

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601										
NEUHAUS, E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 003808	COMPL. DATE 06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8570 - 8598				
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	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20 1 4 9	199 2	Y	4	4	1		3	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9	217 2	Y	6	4	1		5	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9	213 2	Y	3	5	1		3	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9	340 2	Y	3	4	1		2	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	123 1 6 9	397 2	Y	5				7	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	65 1 3 9	335 2	Y	3	3	1		7	
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 - 8728				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8604 - 8690				
09	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	670 1 161 9	6739 2	Y	146	166	1		71	
10	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	802 1 268 9	7388 2	Y	244	170	1		145	
11	7890 X	7478	-0-	-412	-0-	759 1 52 9	6667 2	Y	47	150	1		42	
12	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	809 1 151 9	9328 2	Y	137	177	1		2	
01	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	2737 1 210 9	8808 2	Y	191				193	
02	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1349 1 175 9	6919 2	Y	159	179	1		172	
PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 8505 - 8694				
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	116 1 4 9	1162 2	Y	4	4	1		16	
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	134 1 7 9	1235 2	Y	6	4	1		18	
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	133 1 3 9	1167 2	Y	3	5	1		16	
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	128 1 3 9	1478 2	Y	3	4	1		15	
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	444 1 3 9	1430 2	Y	3				18	
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	221 1 3 9	1134 2	Y	3	3	1		18	

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)				73293 320		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190														
TRAYLOR				WELL #:		1	RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8622 - 8636					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)				73293 360		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601														
BENNER, WM.				WELL #:		1	RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8864 - 8992					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
ROUSE, FAY				WELL #:		1	RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8890 - 9020					
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	9	1	92	2	Y	-0-							-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-							-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-							-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-							-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	55	1	177	2	Y	-0-							-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-							-0-
ROUSE, FAY				WELL #:		2	RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8910 - 8990					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025																		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HEC BABER				WELL #:		1	RRCID -> 296014		COMPL. DATE 06/19/2023		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 8984 - 9080					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)												CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
ALLEN GAS UNIT															
WELL #: 1												RRCID -> 289358			
COMPL. DATE 01/14/2020												TOTAL DEPTH 14643			
PERF. 9196 - 9652															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2250	2358	-0-	108	108	72 1	8 9	2278	2	Y	7				49
10	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				49
11	2250	2	-0-	-2248	-0-	2 2				Y	-0-				49
12	2325 #	35	-0-	-2290	-0-	14 2		21 9		Y	19				68
01	6355 #	756	-0-	-5599	-0-	17 1		706 2		Y	30				98
						33 9									
02	2212 #	1022	-0-	-1190	-0-	26 1		988 2		Y	7				105
						8 9									
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)												CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
NEUHAUS-SANDRA															
WELL #: 1												RRCID -> 188882			
COMPL. DATE 01/12/2002												TOTAL DEPTH 10018			
PERF. 9515 - 9576															
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1		47 2		N	-0-				50
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1		49 2		N	-0-				50
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1		47 2		N	-0-				50
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1		48 2		N	-0-				50
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37 1		120 2		N	-0-				50
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	55 1		284 2		N	-0-				50
PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)												CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BABER															
WELL #: 1												RRCID -> 135076			
COMPL. DATE 09/27/2023												TOTAL DEPTH 14959			
PERF. 9939 - 10106															
09	5070 #	1305	-0-	-3765	-0-	40 1		1263 2		N	2	17 1			63
						2 9									
10	5332 #	137	-0-	-5195	-0-	3 1		134 2		N	-0-				63
11	5280 #	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-				63
12	6510	6652	-0-	142	142	139 1		6502 2		N	10	10 1			63
						11 9									
01	5818 R	5676	-0-	-142	-0-	133 1		5534 2		N	8				71
						9 9									
*02	10290	7679	-0-	-2611	-0-	194 1		7464 2		N	19	23 1			67
						21 9									
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)												CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.															
HANCOCK "H"															
WELL #: 2												RRCID -> 257223			
COMPL. DATE 06/24/2010												TOTAL DEPTH 14218			
PERF. 10884 - 10896															
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				14
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-				14
						140 2				N	-0-				14

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09	1290 N	614	-0-	-676	-0-	19 1	593 2	N	2		14 1		1
10	1333 N	538	-0-	-795	-0-	2 9							
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	13 1	525 2	N	-0-				1
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	23 1	1083 2	N	-0-		6 1		1
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	7 9							
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	36 1	1506 2	N	5				6
						6 9							
						29 1	1129 2	N	10		13 1		3
						11 9							
RFE OPERATING, LLC 704776													
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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													
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	24 1	563 2	N	-0-				-0-
10	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	30 1	1025 2	N	-0-				-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	26 1	980 2	N	-0-				-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	28 1	697 2	N	-0-				-0-
01	1054 N	936	-0-	-118	-0-	44 1	852 2	N	36				36
						40 9							
02	952 N	354	-0-	-598	-0-	14 1	340 2	N	-0-				36
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675													
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-				-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-				-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-				-0-
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	298 2	1 9	N	1				1
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2224 2	13 9	N	12		10 1		3
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													
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15 1	82 3	N	-0-				133
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	N	34		167 1		-0-
						37 9							
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37 1	469 3	N	-0-				-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	37 1	527 3	N	-0-				-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	38 1	588 3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601														
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521														
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133														
09	4290 X	4028	-0-	-262	-0-	4011	2	17	9	N	15			145
10	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	4088	2	36	9	N	33			178
11	4290 X	3961	-0-	-329	-0-	3936	2	25	9	N	23	165	1	36
12	4309 X	3977	-0-	-332	-0-	3955	2	22	9	N	20			56
01	4247 X	3973	-0-	-274	-0-	3955	2	18	9	N	16			72
02	3752 X	3740	-0-	-12	-0-	3701	2	39	9	N	35			107
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228														
09	7650 X	6746	-0-	-904	-0-	450	1	6274	2	N	20			133
						22	9							
10	7905 X	7821	-0-	-84	-0-	465	1	7323	2	N	30			163
						33	9							
11	7650 X	7146	-0-	-504	-0-	450	1	6668	2	N	25			188
						28	9							
12	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	465	1	6925	2	N	38	179	1	47
						42	9							
01	7812 X	7378	-0-	-434	-0-	435	1	6925	2	N	16			63
						18	9							
02	7056 X	6986	-0-	-70	-0-	420	1	6534	2	N	29			92
						32	9							
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052														
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	2			48
						2	9							
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			48
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			48
12	3100 N	3481	-0-	381	381	73	1	3408	2	Y	-0-			48
01	2639 N	2258	-0-	-381	-0-	53	1	2205	2	Y	-0-			48
02	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	41	1	1581	2	Y	22			70
						24	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
RFE OPERATING, LLC 704776														
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	26 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	51 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601														
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762														
09	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-			123
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			123
01	313 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	313	2			N	-0-			123
02	303 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	303	2			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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		//CONT.// 73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
PROVIDENT MINERALS GU		WELL #: 2		RRCID -> 280478		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 13647	
								PERF.13140 - 13190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				64
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289268		COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 15850	
								PERF.12935 - 13060	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	267 2	N	4
						4 9			5 1
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	12 1	477 2	N	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	16 1	746 2	N	-0-
12	279 N	24	-0-	-255	-0-	21 2	3 9	N	3
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11 1	444 2	N	1
						1 9			
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8 1	306 2	N	4
						4 9			4 1
E.P.C. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 290260		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 15700	
								PERF.12712 - 12836	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	6 1	188 2	N	2
						2 9			12 1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	4 1	164 2	N	-0-
01	316 X	316	-0-	-0-	-0-	7 1	309 2	N	-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	5 1	208 2	N	-0-
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190667		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 14047	
								PERF.12868 - 13638	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-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
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	1357	1	7577	3	N	-0-					5
10	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	1357	1	11624	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
11	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	1347	1	17194	3	N	-0-					-0-
12	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	1347	1	19322	3	N	-0-					-0-
01	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	1391	1	21535	3	N	-0-					-0-
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					N	NO RPT					-0-
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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	361	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	3	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	3	N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	67	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)					73293 584	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601															
TRAYLOR, A.V.					WELL #:	9	RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL	DEPTH	9452	PERF.	5496	-	5514			
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			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-			
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-			
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-			
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-			
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	214	2	Y	-0-					-0-			
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	Y	-0-					-0-			

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)				73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601									
NEUHAUS, F. W.				WELL #:		3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)					73293 589	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601							
NEUHAUS, F. W.					WELL #:	4	RRCID -> 161515	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5506	- 5729
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)				73293 600		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601												
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	6L	RRCID ->	290937	COMPL.	DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	6508	PERF.	5688 -	5693
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	42	1	422	2	N	142	177	1			15
						156	9									
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	52	1	474	2	N	151					166
						166	9									
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	49	1	429	2	N	139	176	1			129
						153	9									
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	147	150	1			126
						162	9									
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	239	1	768	2	N	120	171	1			75
						132	9									
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	90	1	461	2	N	111	158	1			28
						122	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) MOUNTAIN V TEXAS, LLC TRAYLOR-MILLER														73293 680 103601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 2														RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6078 - 6083					
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							
09	6060 X	5166	-0-	-0-	-894 B	-0-		465 17 9	4684 2	N		15						27							
10	6045 X	5562	-0-	-0-	-483 B	-0-		539 62 9	4961 2	N		56						83							
11	5850 X	5459	-0-	-0-	-391 B	-0-		547 105 9	4807 2	N		95	162 1					16							
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0- B	-0-		489 36 9	5643 2	N		33						49							
01	6733 X	6733	-0-	-0-	-0- B	-0-		1591 20 9	5122 2	N		18						67							
02	5096 X	4620	-0-	-0-	-476 B	-0-		754 1	3866 2	N		-0-						67							
NEUHAUS, F.W..														WELL #: 2		RRCID -> 281447		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6158 - 6177			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) MOUNTAIN V TEXAS, LLC WALTERS, DOROTHY														73293 719 103601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #: 4														RRCID -> 282717		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4586 - 4594					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17							
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	87 2	N		-0-						17							
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) PROPERTY PRODUCING CO. HARTT, J.														73293 740 681462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #: 1														RRCID -> 089037		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 5302 - 5308					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) MOUNTAIN V TEXAS, LLC NEUHAUS, F. W.														73293 780 103601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #: 15														RRCID -> 283105		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5671 - 5675					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13							

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)			73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601												
WALTERS, DOROTHY			WELL #:		4-C	RRCID -> 152258	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 5730	-	5734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (2400)			73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MOAISA OIL LLC			589978												
ALLEN			WELL #:		1	RRCID -> 135474	COMPL. DATE 08/04/1990	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2478	-	2490				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)			73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CHAROLAIS ENERGY, LLC			102927												
DOW			WELL #:		3	RRCID -> 268467	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 4296	-	4316				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (4000, EAST)			73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
CAMOIL, INC.			127449												
KNIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 154194	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3920	-	3933				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209												
ALLEN			WELL #:		3	RRCID -> 292392	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3760	-	3765				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800)													CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
WALTERS, DOROTHY														
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892														
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)													CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
E.P.C. G U 1A														
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449														
09	5610 X	1706	-0-	-3904	-0-	52	1	1651	2	N	3	18	1	1
						3	9							
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			1
11	6390 X	7	-0-	-6383	-0-	7	2			N	-0-			1
12	6603 X	87	-0-	-6516	-0-	2	1	85	2	N	-0-	1	1	-0-
01	6603 X	18	-0-	-6585	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-			-0-
E.P.C. GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375														
09	6000 X	1714	-0-	-4286	-0-	52	1	1660	2	N	2	17	1	1
						2	9							
10	6479 X	1938	-0-	-4541	-0-	46	1	1892	2	N	-0-			1
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-			1
12	6882 X	1940	-0-	-4942	-0-	41	1	1891	2	N	7	7	1	1
						8	9							
01	6882 X	431	-0-	-6451	-0-	10	1	421	2	N	-0-			1
02	1764 X	161	-0-	-1603	-0-	4	1	157	2	N	-0-	1	1	-0-
DICKSON, R. FOUNDATION														
WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY G.U.														
WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854														
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	4	1	100	2	N	-0-			20
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-			20
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-			20
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-			20
01	217 N	50	-0-	-167	-0-	2	1	48	2	N	-0-			20
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	2	1	40	2	N	-0-			20
NEUHAUS, E.T.														
WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050)				73296 224	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
STEINMAN				WELL #: 6	RRCID -> 282712	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 2940	-	2943				
M	ALLOW 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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	3	-57	-0-			3	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	52 N	-0-	52	-0-	-0-			18	1	34	2	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
STEINMAN				WELL #: 6	RRCID -> 247726	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3452	-	3454				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RAMIRENA (Y- 5)				74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HAMMIT PETROLEO				350618											
ALLEN, B.				WELL #: 3	RRCID -> 129253	COMPL. DATE 03/12/1988	TOTAL DEPTH	5098	PERF. 4936	-	4940				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALLEN, B.				WELL #: 1	RRCID -> 136947	COMPL. DATE 11/19/1990	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5450	-	5456				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//	74422 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984					
FERRELL "A"		WELL #:	A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 4903 - 4908	
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984					
FERRELL, I.		WELL #:	A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 5097 - 5101	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
02	14B	DENY	-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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	170
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	174
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	176
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

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		
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	T. A.	-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
REYNOLDS, MARY A.				WELL #:	36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093	-	5096
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	81
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.			//CONT.// 833587												
RUBOTTOM			WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3426 - 3460				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	14B DENY	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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				N	-0-			-0-
12	3100 N	4604	-0-	-0-	1504	1504	4604	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	6260	-0-	-0-	3160	4664	6260	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-0-	-56	4608					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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-0-	14 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	28 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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-0-	56 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (1675)			75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747 - 1765	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
W. J. FOX 'A'			WELL #: 44	RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 1704 - 1711	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (3300)		75612 288	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314						
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 17	RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
G. & M. ENERGY COMPANY		292290						
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A	RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (3940)		75612 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
W. J. FOX 'A'		WELL #: 20	RRCID -> 273209		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

REFUGIO-FOX (4700)										75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
W. J. FOX 'A'										WELL #: 16		RRCID -> 272306		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799			
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO-FOX (5000)										75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.										022499									
FOX, W. J.										WELL #: 16		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NO RPT																			
PLUGGED AND ABANDONED										12/16/2014									
REFUGIO-FOX (6100)										75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314									
SCANIO, MIGUELITA										WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056			
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	4			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	4			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO-FOX (6220)										75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314									
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 34		RRCID -> 291202		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO-FOX (6300)										75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY										292290									
HEARD										WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)										75612 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314							
SCANIO, MIGUELITA										WELL #: 29	RRCID -> 280122	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6325	-	6336	
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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 26	RRCID -> 294817	COMPL. DATE 11/11/2022	TOTAL DEPTH 7416	PERF. 6340	-	6350	
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2		Y	-0-			-0-			
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	4		Y	-0-			-0-			
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	4		Y	-0-			-0-			
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	4		Y	-0-			-0-			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)										75612 864	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314							
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 31	RRCID -> 290745	COMPL. DATE 11/03/2020	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6434	-	6441	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 14	RRCID -> 269669	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6604	-	6607	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (1600)														
COX & COX PRODUCTION CO.														
HYNES, JAMIE -C-														
					75626 114	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					183232						CNTY: REFUGIO			
WELL #:					3	RRCID -> 068968					COMPL. DATE 10/11/1976			
											TOTAL DEPTH 6586			
											PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4500)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
REA, W. L.														
WELL #:					4	RRCID -> 003912					COMPL. DATE 08/11/1955			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 4515 - 4518			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4600)														
WYRICK & HUGHES														
SHELLY, T. P.														
WELL #:					7	RRCID -> 003914					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 4584 - 4588			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (5600)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
HEARD, A. W. J.														
WELL #:					2	RRCID -> 063576					COMPL. DATE 05/29/2008			
											TOTAL DEPTH 6222			
											PERF. 5578 - 5584			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
REFUGIO HYNES (6400)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #:					33	RRCID -> 282743					COMPL. DATE 06/13/2014			
											TOTAL DEPTH 7400			
											PERF. 6431 - 6533			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
MIGUELITA SCANIO														
WELL #:					37	RRCID -> 293659					COMPL. DATE 07/20/2022			
											TOTAL DEPTH 7400			
											PERF. 6386 - 6396			
09	DLQ G-10	79	-0-	79	197	79	2					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	33	-0-	33	230	33	4					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	78	-0-	78	308	78	4					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	665	357	4					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	665							Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	665							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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
REFUGIO NEW (6800)			75654 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991					
ROOKE			WELL #: 7	RRCID -> 291543	COMPL. DATE 09/08/2021	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6806 - 6809
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
REFUGIO OLD			75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
BAYOU COMPANY, THE			058858					
RYALS, JOHN ESTATE -A-			WELL #: P 1	RRCID -> 106040	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 4373 - 4400
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468					
O'BRIEN, J.J.			WELL #: A 1	RRCID -> 135473	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5826 - 5830
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (1750)			75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO										
JETGAS COMPANY			432113																
REA, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706								
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REFUGIO OLD (2400)			75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
WALLIS ENERGY, INC.			893997																
LAMBERT, J. A.			WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYRICK & HUGHES			945880																
RYALS, SHELLEY			WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A COND	NO RPT	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	123	-0-	-237 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	4			Y	-0-					-0-
11	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	4			Y	-0-					-0-
12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	4			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	4			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	134	-0-	134 B	134	134	4			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)														CNTY: DE WITT	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC															
REIFFERT "D"															
WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2546	2	N	-0-			36
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2631	2	N	-0-			36
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2585	2	N	-0-			36
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2704	2	N	1			37
							1	9							
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2322	2	N	-0-			37
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2632	2	N	-0-			37
RENGER (WILCOX 10300)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
KLIMITCHEK G.U. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RENGER (WILCOX 12600)														CNTY: LAVACA	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC															
KLM															
WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525															
09	1980 N	1777	-0-	-203 B	-4582	-4582	435	1	1239	2	N	73	201	1	89
							23	4	80	9					
10	2046 N	1534	-0-	-512 B	-4582	-4582	465	1	1034	2	N	18			107
							15	4	20	9					
11	1890 N	1620	-0-	-270 B	-4582	-4582	440	1	1001	2	N	142	201	1	48
							23	4	156	9					
12	1829 N	1636	-0-	-193 B	-4582	-4582	446	1	1061	2	N	96			144
							23	4	106	9					
01	1519 N	1375	-0-	-144 B	-4582	-4582	411	1	865	2	N	62	163	1	43
							31	4	68	9					
02	1512 N	1363	-0-	-149 B	-4582	-4582	415	1	849	2	N	66			109
							26	4	73	9					
MERIT ENERGY COMPANY															
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RENGER, HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760															
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF.13760 - 13814	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431	
								PERF.12630 - 13776	
09	210 N	362	-0-	152 B	-1440964	22	1	340	2
10	124 N	429	-0-	305 B	-1440659	11	1	418	2
11	240 N	468	-0-	228 B	-1440431	468	2		
12	248 N	311	-0-	63 B	-1440368	311	2		
01	248 N	213	-0-	-35 B	-1440368	213	2		
02	224 N	327	-0-	103 B	-1440265	327	2		
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575	
								PERF.13484 - 13910	
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	16	1	250	2
						6	9		
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	9	1	335	2
						4	9		
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	328	2	14	9
12	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		
01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900	
								PERF.13992 - 14050	
09	300 N	223	-0-	-77 B	-0-	14	1	209	2
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		
12	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2		
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		
02	392 N	119	-0-	-273 B	-0-	119	2		
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000	
								PERF.13556 - 14534	
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	34	1	515	2
10	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	13	1	509	2
11	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2		
12	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	2		
01	527 N	415	-0-	-112 B	-0-	413	2	2	9
02	448 N	445	-0-	-3 B	-0-	445	2		
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840	
								PERF.13914 - 14022	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				

RENGER (WILCOX 12600)			//CONT.// 75947 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
KLIMITCHEK			WELL #: 4			RRCID -> 240435			COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
RODEN GU 1			WELL #: 5			RRCID -> 242112			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466						
09	390	N	310	-0-	-80 B	-0-	19	1	291	2	Y		-0-					7
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	8	1	307	2	Y		-0-					7
11	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			Y		-0-					7
12	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			Y		-0-					7
01	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			Y		-0-					7
02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			Y		-0-					7
RIC-JOHN (3250)			76286 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
TEXSCO ENERGY SERVICES INC			850917															
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS			WELL #: 2W			RRCID -> 224709			COMPL. DATE 09/03/2006			TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RICHARD ADCOCK (5500)			76396 875			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085															
ATKINSON, MARY E.			WELL #: 1			RRCID -> 003970			COMPL. DATE 10/14/1959			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520						
09	810	N	454	-0-	-356	-0-	4	1	440	2	N		9					109
							10	9										
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	N		10					119
							11	9										
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	17	1	1744	2	N		11					130
							12	9										
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	4	1	441	2	N		4					134
							4	9										
01	2108	N	905	-0-	-1203	-0-	8	1	888	2	N		8					142
							9	9										
02	1652	N	816	-0-	-836	-0-	7	1	799	2	N		9					151
							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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: REFUGIO
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL		251968														
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCK RIDGE (800)		77627 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755														
HALL, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 109694		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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	C	COND	PROD	PROD
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006												

PETROVYBE OPCO LLC				101779								
BALLARD, CLAUDE				WELL #: 1	RRCID -> 225140	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9717 - 9801				
09	6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6537 2	96 9	N	87	95 1		53
10	6909 X	6909	-0-	-0- B	-0-	410 1	6390 2	N	99	104 1		48
11	6848 X	6848	-0-	-0- B	-0-	109 9						
12	9862 X	9862	-0-	-0- B	-0-	296 1	6458 2	N	85			133
01	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	94 9						
02	84 X	NO RPT	-0-	-84 B	-0-	2465 1	7317 2	N	73	121 1		85
						80 9						
						2465 1	7317 2	N	166	101 1		150
						183 9						
								N	NO RPT			150

STRADER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 228741	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9741 - 9823				
09	3990 X	3476	-0-	-514 B	-0-	3463 2	13 9	N	12	62 1		33
10	6368 X	6368	-0-	-0- B	-0-	381 1	5930 2	N	52	63 1		22
11	5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	57 9						
12	5103 X	5103	-0-	-0- B	-0-	236 1	5166 2	N	40			62
01	5141 X	5141	-0-	-0- B	-0-	44 9						
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724 B	-0-	526 1	4527 2	N	45	61 1		46
						50 9						
						470 1	4632 2	N	35			81
						39 9						
								N	NO RPT			81

TURNBOW				WELL #: 2	RRCID -> 229400	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9882 - 9925				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1 1	6 2	N	-0-			45
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1 1	5 2	N	-0-			45
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-			57

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)			//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD. BALLARD					907320												
			WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9755 - 9784				
M	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
RUDMAN, W. (LULING 6790)					78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SERC0 OPERATING LLC MCFALL-KERBY					102226												
			WELL #:		5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7163 - 7164				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
RUNGE, E. (HACKNEY)					78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. STANCHOS, VIOLA "A"					681057												
			WELL #:		1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9421 - 9612				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
RUNGE, E. (ROEDER)					78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
2 D OIL & GAS LLC GISLER-ESCAMILLA					953828												
			WELL #:		1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4358 - 4702				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)					78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-					681057												
			WELL #:		1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF. 10306 - 10312				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
02	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					
M O	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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
RYAN (WILCOX 10,600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK													79140 500 561136	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WELL #: 2													RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650	PERF.10175 - 10324					
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-						18				
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	-0-	13	1	492	2	N	-0-						18				
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	-0-	503	2			N	-0-						18				
12	527 N	442	-0-	-85	-0-	-0-	442	2			N	-0-						18				
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	-0-	398	2			N	-0-						18				
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	-0-	444	2			N	-0-						18				
KLIMITCHEK													WELL #: 4	RRCID -> 238777	COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500	PERF.12362 - 14184				
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	N	18						87				
							20	9														
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	N	13						100				
							14	9														
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	14	9	N	13						113				
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	-0-	541	2	17	9	N	15						128				
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11						139				
02	560 N	444	-0-	-116	-0-	-0-	433	2	11	9	N	10						149				
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1	RRCID -> 242627	COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886	PERF. N/A				
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-						25				
10	124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-	19	2			Y	-0-						25				
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	Y	7						32				
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	-0-	32	2			Y	-0-						32				
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-						32				
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-						32				
SAINT ARMO (MACKHANK) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL A													79595 250 884527	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WELL #: 1 A													RRCID -> 220090	COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496	PERF.10344 - 10355					
09	3300 X	3152	-0-	-148	-0-	-0-	3137	3	15	9	N	14	14	8				43				
10	3007 X	2771	-0-	-236	-0-	-0-	2754	3	17	9	N	15	15	8				43				
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	-0-	3211	3	18	9	N	16	16	8				43				
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	3345	3	29	9	N	26	26	8				43				
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	-0-	3445	3	17	9	N	15	15	8				43				
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	3226	3	32	9	N	29	29	8				43				
SCHENDEL A													WELL #: 2	RRCID -> 222473	COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600	PERF.10158 - 10201				
09	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	-0-	7175	3	65	9	N	59	187	1	14	8		33				
10	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	-0-	6818	3	65	9	N	59	15	8				77				
11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	-0-	7980	3	58	9	N	53	16	8				114				
12	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	-0-	8087	3	53	9	N	48	28	8				134				
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	-0-	7614	3	34	9	N	31	16	8				149				
02	7504 X	6910	-0-	-594	-0-	-0-	6869	3	41	9	N	37	29	8				157				

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTON UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 258747			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538				
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1	1	8			104
10	1085	N	882	-0-	-203	-0-	-0-	881	3	1	9	N	1	1	8			104
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3	1	9	N	1	1	8			104
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3	1	9	N	1	1	8			104
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1	1	8			104
02	1400	N	257	-0-	-1143	-0-	-0-	257	3			N	-0-					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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	
09	420 N	81	-0-	-339	-0-	81	1		N	-0-			-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-	
11	420 N	65	-0-	-355	-0-	65	1		N	-0-			-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
01	21 N	-21	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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														
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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														
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	1		N	-0-			-0-	
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1		N	-0-			-0-	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1		N	-0-			-0-	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1		N	-0-			-0-	
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	1		N	-0-			-0-	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	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	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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							
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
02	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	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	870	784	-0-	-86	-0-	738	3	46	9	N	42					459
10	899	706	-0-	-193	-0-	706	3			N	-0-					459
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					459
12	806 N	66	-0-	-740	-0-	66	3			N	-0-					459
01	713 N	34	-0-	-679	-0-	32	3	2	9	N	2	191	1			270
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					270

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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	69	1	193	2	N	-0-					4
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	2	N	-0-					4
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	191	2	N	-0-					4
01	248 N	135	-0-	-113	-0-	21	1	114	2	N	-0-					4
02	224 N	93	-0-	-131	-0-	24	1	69	2	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	73	1	203	2	N	-0-					135
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	N	-0-					135
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	75	1	204	2	N	-0-					135
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					135
02	280 N	42	-0-	-238	-0-	11	1	31	2	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	90 1	251 2	N	-0-				-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	77 1	313 2	N	-0-				-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	89 1	243 2	N	-0-				-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-
02	308	N	30	-0-	-278	-0-	8 1	22 2	N	-0-				-0-
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	68 1	188 2	N	-0-				-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	76 1	307 2	N	-0-				-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	85 1	231 2	N	-0-				-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-
02	252	N	76	-0-	-176	-0-	20 1	56 2	N	-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														
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-				54
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-				54
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-				54
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		N	-0-				54
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-				54
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-				54
WOOD														
WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420														
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
BUNDICK														
WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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														
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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 AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAMBERT-WOOD			WELL #:		7	RRCID -> 134154		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4726 - 4775		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)															
WAGNER OIL COMPANY															
KOONTZ "B"															
					81083 200	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					891175										
WELL #:					3	RRCID -> 114889					COMPL. DATE 01/10/1985				
											TOTAL DEPTH 5112				
											PERF. 4608 - 4613				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SARCO CREEK, WEST (4300)															
WAGNER OIL COMPANY															
KOONTZ -C-															
					81083 750	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					891175										
WELL #:					2	RRCID -> 126684					COMPL. DATE 01/07/1988				
											TOTAL DEPTH 5212				
											PERF. 4355 - 4360				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SARCO CREEK, WEST (4650)															
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.															
NSE-HARKINS															
					81083 768	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					614122										
WELL #:					1	RRCID -> 256872					COMPL. DATE 01/11/2010				
											TOTAL DEPTH 5077				
											PERF. 4697 - 4703				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)															
REPUBLIC RESOURCES, LLC.															
CULLEN TRUST															
					81144 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					703124										
WELL #:						RRCID -> 264269					COMPL. DATE 04/28/2011				
											TOTAL DEPTH 8255				
											PERF. 8129 - 8132				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2022															
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
CHARLES															
					81144 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					216748										
WELL #:					1	RRCID -> 186977					COMPL. DATE 03/01/2014				
											TOTAL DEPTH 5900				
											PERF. 3806 - 3816				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
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
09	94916 X	94916	-0-	-0- B	-0-		91018	2	3898	9	Y	3544	3434	1	415
10	94776 X	94776	-0-	-0- B	-0-		90719	2	4057	9	Y	3688	3623	1	480
11	93448 X	93448	-0-	-0- B	-0-		89753	2	3695	9	Y	3359	3606	1	233
12	95339 X	95339	-0-	-0- B	-0-		91497	2	3842	9	Y	3493	3382	1	344
01	94395 X	93421	-0-	-974 B	-0-		89438	2	3983	9	Y	3621	3510	1	455
02	85372 X	83491	-0-	-1881 B	-0-		79272	2	4219	9	Y	3835	3724	1	566
MCCABE ETAL GU				WELL #:	2	RRCID ->	290827	COMPL. DATE	05/04/2021	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10424 - 10966		
09	45300 X	44353	-0-	-947 B	-0-		41835	2	2518	9	Y	2289	2218	1	287
10	46810 X	43205	-0-	-3605 B	-0-		40506	2	2699	9	Y	2454	2411	1	330
11	45300 X	39947	-0-	-5353 B	-0-		37735	2	2212	9	Y	2011	2159	1	182
12	47253 X	47253	-0-	-0- B	-0-		44662	2	2591	9	Y	2355	2280	1	257
01	45818 X	42340	-0-	-3478 B	-0-		39774	2	2566	9	Y	2333	2258	1	332
02	41384 X	33101	-0-	-8283 B	-0-		30935	2	2166	9	Y	1969	1894	1	407
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:	1	RRCID ->	291707	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10436 - 10476		
09	37650 X	34782	-0-	-2868 B	-0-		32693	2	2089	9	Y	1899	1685	1	668
10	38905 X	25990	-0-	-12915 B	-0-		24667	2	1323	9	Y	1203	1281	1	590
11	37650 X	32148	-0-	-5502 B	-0-		30129	2	2019	9	Y	1835	1695	1	730
12	44816 X	44816	-0-	-0- B	-0-		42250	2	2566	9	Y	2333	2445	1	618
01	45527 X	45527	-0-	-0- B	-0-		43074	2	2453	9	Y	2230	2449	1	399
02	32452 X	30436	-0-	-2016 B	-0-		28846	2	1590	9	Y	1445	1498	1	346
COOK-KAISER GU				WELL #:	1	RRCID ->	292830	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10298 - 10328		
09	74125 X	74125	-0-	-0- B	-0-		70135	2	3990	9	Y	3627	3678	1	1036
10	79653 X	79653	-0-	-0- B	-0-		75294	2	4359	9	Y	3963	4030	1	969
11	76765 X	76765	-0-	-0- B	-0-		73043	2	3722	9	Y	3384	3709	1	644
12	75715 X	75715	-0-	-0- B	-0-		71550	2	4165	9	Y	3786	3594	1	836
01	74029 X	74029	-0-	-0- B	-0-		70050	2	3979	9	Y	3617	3686	1	767
02	66052 X	63563	-0-	-2489 B	-0-		60221	2	3342	9	Y	3038	2984	1	821
MCCABE ETAL GU				WELL #:	3	RRCID ->	293026	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10508 - 10538		
09	30121 X	30121	-0-	-0- B	-0-		29241	2	880	9	Y	800	775	1	449
10	31527 X	26375	-0-	-5152 B	-0-		25860	2	515	9	Y	468	460	1	457
11	30510 X	11898	-0-	-18612 B	-0-		11624	2	274	9	Y	249	267	1	439
12	31527 X	22543	-0-	-8984 B	-0-		22057	2	486	9	Y	442	428	1	453
01	22909 X	17715	-0-	-5194 B	-0-		17334	2	381	9	Y	346	332	1	467
02	20692 X	11593	-0-	-9099 B	-0-		11212	2	381	9	Y	346	332	1	481
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:	2	RRCID ->	293201	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10398 - 10428		
09	85200 X	83893	-0-	-1307 B	-0-		78452	2	5441	9	Y	4946	4881	1	406
10	88040 X	85828	-0-	-2212 B	-0-		80219	2	5609	9	Y	5099	4814	1	691
11	84300 X	82654	-0-	-1646 B	-0-		77474	2	5180	9	Y	4709	5014	1	386
12	86676 X	86301	-0-	-375 B	-0-		80922	2	5379	9	Y	4890	4887	1	389
01	90720 X	90720	-0-	-0- B	-0-		85197	2	5523	9	Y	5021	4886	1	524
02	90027 X	90027	-0-	-0- B	-0-		84954	2	5073	9	Y	4612	4698	1	438
LINDER ETAL GU				WELL #:	1	RRCID ->	293645	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	10866	PERF.10610 - 10650		
09	33603 X	33603	-0-	-0- B	-0-		32074	2	1529	9	Y	1390	1327	1	327
10	33623 X	33623	-0-	-0- B	-0-		32257	2	1366	9	Y	1242	1255	1	314
11	29740 X	29740	-0-	-0- B	-0-		28339	2	1401	9	Y	1274	1301	1	287
12	31424 X	31424	-0-	-0- B	-0-		29895	2	1529	9	Y	1390	1503	1	174
01	29869 X	29869	-0-	-0- B	-0-		28394	2	1475	9	Y	1341	1335	1	180
02	25816 X	20392	-0-	-5424 B	-0-		19425	2	967	9	Y	879	760	1	299

SAWFISH (WILCOX 10400)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	41294 X	41294	-0-	-0- B	-0-	39077	2	2217	9	Y	2015	1958	1	762
10	41540 X	40593	-0-	-947 B	-0-	38328	2	2265	9	Y	2059	2221	1	600
11	40200 X	38592	-0-	-1608 B	-0-	36455	2	2137	9	Y	1943	2060	1	483
12	41540 X	38165	-0-	-3375 B	-0-	36151	2	2014	9	Y	1831	1718	1	596
01	37218 X	37218	-0-	-0- B	-0-	34789	2	2429	9	Y	2208	1997	1	807
02	32676 X	30564	-0-	-2112 B	-0-	28718	2	1846	9	Y	1678	1860	1	625
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380														
09	60122 X	60122	-0-	-0- B	-0-	54950	2	5172	9	Y	4702	4690	1	725
10	61689 X	61689	-0-	-0- B	-0-	56517	2	5172	9	Y	4702	4659	1	768
11	60573 X	60573	-0-	-0- B	-0-	55691	2	4882	9	Y	4438	4189	1	1017
12	63233 X	63233	-0-	-0- B	-0-	58120	2	5113	9	Y	4648	5107	1	558
01	65208 X	65208	-0-	-0- B	-0-	59819	2	5389	9	Y	4899	4695	1	762
02	60296 X	60296	-0-	-0- B	-0-	55582	2	4714	9	Y	4285	4513	1	534
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600														
09	46735 X	46735	-0-	-0- B	-0-	40494	2	6241	9	Y	5674	5497	1	345
10	48161 X	48161	-0-	-0- B	-0-	41866	2	6295	9	Y	5723	5622	1	446
11	45131 X	45131	-0-	-0- B	-0-	39907	2	5224	9	Y	4749	5098	1	97
*12	45867 X	45867	-0-	-0- B	-0-	40625	2	5242	9	Y	4765	4613	1	249
01	45741 X	45741	-0-	-0- B	-0-	40512	2	5229	9	Y	4754	4602	1	401
02	101370 X	101370	-0-	-0- B	-0-	95976	2	5394	9	Y	4904	4752	1	553
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522														
09	58500 X	46351	-0-	-12149 B	-0-	43837	2	2514	9	Y	2285	2063	1	668
10	60450 X	48889	-0-	-11561 B	-0-	46259	2	2630	9	Y	2391	2436	1	623
11	58500 X	47995	-0-	-10505 B	-0-	45881	2	2114	9	Y	1922	2258	1	287
12	55862 X	43276	-0-	-12586 B	-0-	40947	2	2329	9	Y	2117	1876	1	528
01	54068 X	54068	-0-	-0- B	-0-	51763	2	2305	9	Y	2095	2189	1	434
02	54889 X	54889	-0-	-0- B	-0-	52677	2	2212	9	Y	2011	2123	1	322
COOK-KAISER GU														
WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396														
09	44860 X	44860	-0-	-0- B	-0-	42869	2	1991	9	Y	1810	1861	1	156
10	47219 X	47219	-0-	-0- B	-0-	44888	2	2331	9	Y	2119	2021	1	254
11	44454 X	44454	-0-	-0- B	-0-	42289	2	2165	9	Y	1968	1860	1	362
12	44734 X	44734	-0-	-0- B	-0-	42806	2	1928	9	Y	1753	1794	1	321
01	43224 X	43224	-0-	-0- B	-0-	41137	2	2087	9	Y	1897	1887	1	331
02	42644 X	38196	-0-	-4448 B	-0-	36617	2	1579	9	Y	1435	1537	1	229
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440														
09	62961 X	62961	-0-	-0- B	-0-	57617	2	5344	9	Y	4858	4755	1	524
10	64282 X	64282	-0-	-0- B	-0-	58992	2	5290	9	Y	4809	5081	1	252
11	63038 X	63038	-0-	-0- B	-0-	57609	2	5429	9	Y	4935	4718	1	469
12	65084 X	65084	-0-	-0- B	-0-	59829	2	5255	9	Y	4777	4730	1	516
01	65432 X	65432	-0-	-0- B	-0-	60459	2	4973	9	Y	4521	4794	1	243
02	54208 X	47706	-0-	-6502 B	-0-	43975	2	3731	9	Y	3392	3403	1	232

SAWFISH (WILCOX 10400)															
//CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
KALER ENERGY CORP.															
R4 PARTNERS															
WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	25424 X	25424	-0-	-0- B	-0-	24217	2	1207	9	N	1097	1322	1		347
10	26908 X	24362	-0-	-2546 B	-0-	23040	2	1322	9	N	1202	1132	1		417
11	26040 X	22085	-0-	-3955 B	-0-	20908	2	1177	9	N	1070	945	1		542
12	26908 X	24490	-0-	-2418 B	-0-	23142	2	1348	9	N	1225	1135	1		632
01	26288 X	23479	-0-	-2809 B	-0-	22083	2	1396	9	N	1269	1384	1		517
02	23716 X	NO RPT	-0-	-23716 B	-0-					N	NO RPT				517
KAISER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420															
09	21360 X	16109	-0-	-5251 B	-0-	15329	2	780	9	N	709	923	1		664
10	20181 X	15868	-0-	-4313 B	-0-	15329	2	539	9	N	490	563	1		591
11	18690 X	14791	-0-	-3899 B	-0-	13963	2	828	9	N	753	553	1		791
*12	18073 X	14799	-0-	-3274 B	-0-	13862	2	937	9	N	852	974	1		669
01	17732 X	14128	-0-	-3604 B	-0-	13158	2	970	9	N	882	822	1		729
02	15036 X	NO RPT	-0-	-15036 B	-0-					N	NO RPT				729
LINDER ET AL GU															
WELL #: 2 RRCID -> 298695 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647															
09	13530 X	11283	-0-	-2247 B	-0-	11118	2	165	9	N	150	193	1		270
10	13423 X	10533	-0-	-2890 B	-0-	10350	2	183	9	N	166	194	1		242
11	12990 X	12383	-0-	-607 B	-0-	12168	2	215	9	N	195	187	1		250
12	13237 X	11431	-0-	-1806 B	-0-	11322	2	109	9	N	99				349
01	12586 X	8084	-0-	-4502 B	-0-	7875	2	209	9	N	190	239	1		300
02	10528 X	NO RPT	-0-	-10528 B	-0-					N	NO RPT				300
SAWFISH (EDWARDS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC															
BOOTHE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354															
09	1860 X	88	-0-	-1772 B	-0-	22	2	66	3	Y	-0-				-0-
10	1922 X	146	-0-	-1776 B	-0-	36	2	110	3	Y	-0-				-0-
11	1590 X	125	-0-	-1465 B	-0-	41	2	84	3	Y	-0-				-0-
12	1209 X	126	-0-	-1083 B	-0-	39	2	87	3	Y	-0-				-0-
01	1209 X	129	-0-	-1080 B	-0-	37	2	92	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	37	-0-	-75 B	-0-	10	2	27	3	Y	-0-				-0-
BOOTHE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890															
09	1020 N	557	-0-	-463 B	-0-	136	2	421	3	Y	-0-				-0-
10	961 N	568	-0-	-393 B	-0-	140	2	428	3	Y	-0-				-0-
11	1200 N	904	-0-	-296 B	-0-	294	2	610	3	Y	-0-				-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	355	2	807	3	Y	-0-				-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	296	2	749	3	Y	-0-				-0-
02	840 N	393	-0-	-447 B	-0-	100	2	293	3	Y	-0-				-0-
MYRA KELLEY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101															
09	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	525	2	1620	3	N	-0-				-0-
10	2108 N	1474	-0-	-634 B	-0-	363	2	1111	3	N	-0-				-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	497	2	1028	3	N	-0-				-0-
12	2108 N	1421	-0-	-687 B	-0-	433	2	988	3	N	-0-				-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	463	2	1171	3	N	-0-				-0-
*02	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	483	2	1421	3	N	-0-				-0-

SAWFISH (EDWARDS)			BLACKBRUSH O & G, LLC			MUNICH GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 230767			COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 14361			PERF.15094 - 16782			CNTY: DE WITT											
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			EOM BALANCE		
09			13260 X			12440			-0-			-820 B			-0-			3043 2			9397 3			Y			-0-			-0-					
10			13702 X			12894			-0-			-808 B			-0-			3174 2			9720 3			Y			-0-			-0-					
11			13260 X			11018			-0-			-2242 B			-0-			3587 2			7431 3			Y			-0-			-0-					
12			13082 X			12841			-0-			-241 B			-0-			3916 2			8925 3			Y			-0-			-0-					
01			13082 X			12155			-0-			-927 B			-0-			3445 2			8710 3			Y			-0-			-0-					
02			11648 X			10962			-0-			-686 B			-0-			2780 2			8182 3			Y			-0-			-0-					
MUNICH GAS UNIT												WELL #: 3			RRCID -> 231752			COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388			PERF.14119 - 16558											
09			5010 X			3665			-0-			-1345 B			-0-			896 2			2769 3			N			-0-			-0-					
10			4929 X			4089			-0-			-840 B			-0-			1007 2			3082 3			N			-0-			-0-					
11			4680 X			3800			-0-			-880 B			-0-			1237 2			2563 3			N			-0-			-0-					
12			4836 X			3646			-0-			-1190 B			-0-			1112 2			2534 3			N			-0-			-0-					
01			4836 X			2572			-0-			-2264 B			-0-			729 2			1843 3			N			-0-			-0-					
02			3696 X			2936			-0-			-760 B			-0-			745 2			2191 3			N			-0-			-0-					
KEATING GAS UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 233341			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382			PERF.14116 - 16090											
09			1384 N			1384			-0-			-0- B			-0-			339 2			1045 3			N			-0-			-0-					
10			2401 N			2401			-0-			-0- B			-0-			591 2			1810 3			N			-0-			-0-					
11			1915 N			1915			-0-			-0- B			-0-			624 2			1291 3			N			-0-			-0-					
12			1867 N			1867			-0-			-0- B			-0-			570 2			1297 3			N			-0-			-0-					
01			2516 N			2516			-0-			-0- B			-0-			713 2			1803 3			N			-0-			-0-					
02			2029 N			2029			-0-			-0- B			-0-			514 2			1515 3			N			-0-			-0-					
MUSSELMAN GAS UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 233767			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413			PERF.14344 - 16820											
09			9120 X			8122			-0-			-998 B			-0-			1986 2			6136 3			Y			-0-			-0-					
10			9424 X			8566			-0-			-858 B			-0-			2109 2			6457 3			Y			-0-			-0-					
11			9120 X			7283			-0-			-1837 B			-0-			2371 2			4912 3			Y			-0-			-0-					
12			8804 X			8202			-0-			-602 B			-0-			2501 2			5701 3			Y			-0-			-0-					
01			8742 X			8234			-0-			-508 B			-0-			2333 2			5901 3			Y			-0-			-0-					
*02			7813 X			7813			-0-			-0- B			-0-			1982 2			5831 3			Y			-0-			-0-					
MUNICH GAS UNIT												WELL #: 4			RRCID -> 234214			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 14367			PERF.14396 - 17239											
09			4890 X			4056			-0-			-834 B			-0-			992 2			3064 3			Y			-0-			-0-					
10			4712 X			3949			-0-			-763 B			-0-			972 2			2977 3			Y			-0-			-0-					
11			4470 X			3073			-0-			-1397 B			-0-			1001 2			2072 3			Y			-0-			-0-					
12			4340 X			2979			-0-			-1361 B			-0-			908 2			2071 3			Y			-0-			-0-					
01			4340 X			3042			-0-			-1298 B			-0-			862 2			2180 3			Y			-0-			-0-					
02			3780 X			2148			-0-			-1632 B			-0-			545 2			1603 3			Y			-0-			-0-					
MORROW GAS UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 246338			COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 14387			PERF.14494 - 17381											
09			2039 N			2039			-0-			-0- B			-0-			499 2			1540 3			N			-0-			-0-					
10			2642 N			2642			-0-			-0- B			-0-			650 2			1992 3			N			-0-			-0-					
11			2474 N			2474			-0-			-0- B			-0-			805 2			1669 3			N			-0-			-0-					
12			2274 N			2274			-0-			-0- B			-0-			693 2			1581 3			N			-0-			-0-					
01			2369 N			2369			-0-			-0- B			-0-			672 2			1697 3			N			-0-			-0-					
*02			2414 N			2414			-0-			-0- B			-0-			612 2			1802 3			N			-0-			-0-					
COOK GAS UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 259558			COMPL. DATE 10/25/2010			TOTAL DEPTH 14753			PERF.14934 - 17401											
09			5700 X			5387			-0-			-313 B			-0-			1318 2			4069 3			N			-0-			-0-					
10			5984 X			5984			-0-			-0- B			-0-			1473 2			4511 3			N			-0-			-0-					
11			5670 X			5433			-0-			-237 B			-0-			1769 2			3664 3			N			-0-			-0-					
12			5859 X			5354			-0-			-505 B			-0-			1633 2			3721 3			N			-0-			-0-					
01			5859 X			5056			-0-			-803 B			-0-			1433 2			3623 3			N			-0-			-0-					
02			5404 X			4742			-0-			-662 B			-0-			1202 2			3540 3			N			-0-			-0-					

SCHULZ (EDWARDS) BROWNING, LONDON SCHULZ				81620 200 103003	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK						
WELL #:				1	RRCID -> 080573	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 13988	PERF.13547	-	13699						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWARTZ (700) WILLEFORD, BILLY RAY WILLEFORD, B. R.				81690 666 924355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
WELL #:				1	RRCID -> 004101	COMPL. DATE 02/19/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 754	-	759						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SECLUSION (COCKFIELD 6100) TEXAS OPERATING PARTNERS LLC D. MORTON				82024 333 103508	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
WELL #:				1	RRCID -> 281828	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 6092	-	6122						
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					203
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					203
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					203
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					203
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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					
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					176
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					176
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					176
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					176
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
CENIZA PETROLEUM, INC. NOLEN, H.				141023	RRCID -> 145765	COMPL. DATE 06/09/1993	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 6220	-	6226						
WELL #:																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001																

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GARRISON LTD.				295861						
SCHILHAB		WELL #:		1	RRCID -> 229727	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6254	-	6262
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998										
SHARONLEE (SLIGO)				82721 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926						
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 235990	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16778	-	16828
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2	N	-0-		-0-
SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254612	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 17150	PERF.16776	-	16816
09	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15647 2	N	-0-		-0-
10	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	15792 2	N	-0-		-0-
11	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	14960 2	N	-0-		-0-
12	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	15091 2	N	-0-		-0-
01	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13857 2	N	-0-		-0-
02	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12701 2	N	-0-		-0-
UMMA RESOURCES, LLC				875670						
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		1	RRCID -> 117743	COMPL. DATE 09/29/1989	TOTAL DEPTH 17744	PERF.16692	-	16794
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2025										
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		1	RRCID -> 127105	COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3605	-	3709
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO)				82722 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175															
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST				WELL #: 1				RRCID -> 122850				COMPL. DATE 08/26/1990				TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09		2354 R	2354	-0-	-0-	-0-		440 1	1914 2	N	-0-							-0-	
10		2135 R	2135	-0-	-0-	-0-		456 1	1679 2	N	-0-							-0-	
11		1746 R	1746	-0-	-0-	-0-		464 1	1282 2	N	-0-							-0-	
12		2418 #	1395	-0-	-1023	-0-		432 1	963 2	N	-0-							-0-	
01		2418 #	1790	-0-	-628	-0-		397 1	1393 2	N	-0-							-0-	
02		2184 #	2067	-0-	-117	-0-		403 1	1664 2	N	-0-							-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			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

SHOFNER, W.A.				WELL #: 2				RRCID -> 151889				COMPL. DATE 10/05/1994				TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)				WELL #: 2				RRCID -> 170016				COMPL. DATE 03/10/2010				TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

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			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

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			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395												
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642					
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER, W. A.				WELL #:	13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BOYD, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH		5765 PERF. 5645 - 5660	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
09	6360 #	1456	-0-	-4904	-0-	1450	2	6 9	N	5	158
10	6572 #	442	-0-	-6130	-0-	429	2	13 9	N	12	27
11	5370 #	278	-0-	-5092	-0-	275	2	3 9	N	3	30
12	5518 #	204	-0-	-5314	-0-	202	2	2 9	N	2	32
01	5518 #	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-	32
02	1372 #	-0-	-0-	-1372	-0-				N	-0-	32
SHERIFF (9400)		83141 912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597									
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 282697		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 9802 - 9890	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022											
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 285642		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 9856 - 10277	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	822
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	822
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	822
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	822
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	822
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT	-0-
02	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									
FRERICH, F. L.														WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9161 - 9290	
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		
09		1050 N	166	-0-	-0-	-884	-0-	-0-			54 2	112 9	Y		102						195		
10		1085 N	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y		69		167 1				97		
11		690 N	632	-0-	-0-	-58	-0-	-0-			524 2	108 9	Y		98						195		
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			837 2	122 9	Y		111		167 1				139		
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			847 2	221 9	Y		201		179 1				161		
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			626 2	117 9	Y		106		167 1				100		
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
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	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED																							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			11/25/2025															
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							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			11/25/2025															
SINGLETON (HOCKLEY 3800)			83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE									
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC			102822															
MALONE			WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3856 - 3860							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SINGLETON (3950)														
CHESNUTT OIL & GAS, INC.														
CARPENTER, J. R.														
83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
147755														
WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SKIDMORE, WEST (4500)														
POCO LLC														
WHIDDON-SEGER GAS UNIT														
83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
668802														
WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2025														
SLICK (PETTUS)														
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.														
RIEDEL, W.H.														
84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
100310														
WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SLICK (WX. 12,200)														
UNITED TEXAS OIL LLC														
WEISE, FRITZ														
84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
877689														
WELL #: 9 RRCID -> 296921 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 12164 - 12178														
09	33720 X	25650	-0-	-8070 B	-0-	5182	1	20448	2	N	18			593
						20	9							
10	29388 X	26689	-0-	-2699 B	-0-	4730	1	21935	2	N	22			615
						24	9							
11	25110 X	23469	-0-	-1641 B	-0-	3890	1	19560	2	N	17			632
						19	9							
12	23188 X	22217	-0-	-971 B	-0-	3906	1	18287	2	N	22			654
						24	9							
01	26505 X	20497	-0-	-6008 B	-0-	4197	1	16288	2	N	11	144	1	521
						12	9							
02	24108 X	NO RPT	-0-	-24108 B	-0-					N	NO RPT			521
SLICK (YEGUA 4760)														
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.														
RIEDEL, MARTHA ANN														
84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
100310														
WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLICK, NE. (7600)			84078 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
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		
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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")				84079 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 096917	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 12069	PERF. 8990	-	9000	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
PLUGGED AND ABANDONED				03/14/2025								

WILLMS GU				WELL #:	1	RRCID -> 282183	COMPL.	DATE 04/21/2016	TOTAL	DEPTH	9698	PERF.	8934 -	9497	
09	4530	X	4275	-0-	-255	-0-	256	1	3934	2	N	77			122
							85	9							
10	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	288	1	4098	2	N	65	159	1	28
							72	9							
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	315	1	5595	2	N	48			76
							53	9							
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6504	2	N	107			183
							118	9							
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	195	1	5155	2	N	41	159	1	65
							45	9							
02	5572	X	4777	-0-	-795	-0-	214	1	4475	2	N	80			145
							88	9							

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
MARSHALL "B"				WELL #:	1	RRCID -> 200715	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8870	-	8878
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4
02	14B2	EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	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										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600)					84111 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.					130787					
HARTZENDORF					WELL #:	1	RRCID -> 243894	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3525 - 3734
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SNEEZY (YEGUA)					84431 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
TC OIL AND GAS, LLC					840303					
COOK - FENNER UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 265328	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 6578 - 6630
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		173
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		173
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		173
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		173
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		173
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		173

SOL WEST (SECOND MACKHANK)					84514 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.					251713						
CROCKER, PATRICIA PERKINS					WELL #:	RRCID -> 093602	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9612	- 9622
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED					11/27/2019						

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985						
SANGER HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025								
SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
BRANDER, SAM H.		088618						
SANGER HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
CKS OPERATING, LLC		103702						
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2	RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			483
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			483
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			483
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			483
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			483
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			483
MM BROOKING #3		WELL #: 3	RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			423
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			423
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			423
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			423
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			423
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			423
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197						
BROOKING, M.M.		WELL #: 1	RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922						
BROOKING, M.M.		WELL #: 2	RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			143

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						
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
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02 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						
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558														
KLIMITCHEK, CARL				WELL #: 2		RRCID -> 222029		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1794 - 1796						
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
02 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						
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02 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						
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02 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				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ROBERTSON				WELL #: 3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14690 - 17428				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROBERTSON				WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890		PERF.13360 - 14720				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)			//CONT.//			84978 940	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136																
ROBERTSON			WELL #:			5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL	DEPTH	19375	PERF.14418	- 16368							
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
09		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-								Y	-0-							27
10		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-								Y	-0-							27
11		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-								Y	-0-							27
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-								Y	-0-		9	1				18
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							18
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							18
ROBERTSON			WELL #:			8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL	DEPTH	19400	PERF.14468	- 15053							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
ROBERTSON			WELL #:			9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.14440	- 14594							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
FREEMAN			WELL #:			2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.10958	- 11780							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
ROBERTSON			WELL #:			10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL	DEPTH	14981	PERF.14013	- 14573							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-
FREEMAN, LYNELL			WELL #:			1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	19065	PERF.14007	- 14029							
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-								N	-0-							19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-								N	-0-							19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		1	1				18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							18

SPEAKS (16250 WILCOX)				84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
ROBERTSON				WELL #: 3	RRCID -> 192291	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL	DEPTH 17750	PERF.10962	- 17428
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					191
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				163 1	28
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					28
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				7 1	23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					23
ROBERTSON										
				WELL #: 7	RRCID -> 199050	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL	DEPTH 17890	PERF.16186	- 17473
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ROBERTSON										
				WELL #: 5	RRCID -> 205212	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL	DEPTH 19375	PERF.16293	- 18916
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTSON										
				WELL #: 8	RRCID -> 205327	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL	DEPTH 19400	PERF.15391	- 16616
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTSON										
				WELL #: 9	RRCID -> 211843	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL	DEPTH 19000	PERF.14432	- 18590
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		Y	-0-		11
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		Y	-0-		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
SPEAKS N. (FRIO UPPER)										
CIMARRON ENGINEERING, LLC				84980 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
HOBBS, B. J.				153471						
				WELL #: 1 U	RRCID -> 074573	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL	DEPTH 6000	PERF. 2865	- 2875
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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						
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
02	14B2	EXT	-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	
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	179	1	1209	2	Y	4		60
							4	9						
10	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	313	1	2237	2	Y	5		65
							6	9						
11	3060	X	2141	-0-	-919	-0-	218	1	1911	2	Y	11		76
							12	9						
12	3162	X	2083	-0-	-1079	-0-	268	1	1802	2	Y	12	30 1	58
							13	9						
01	3162	X	2823	-0-	-339	-0-	282	1	2517	2	Y	22		80
							24	9						
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	263	1	2290	2	Y	13	42 1	51
							14	9						

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195741	COMPL.	DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	17090	PERF.14064	- 14904
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	2	Y	-0-				7
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	Y	-0-				7
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	12	1	105	2	Y	1				8
						1	9								
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	Y	-0-	3	1		5
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	20	1	176	2	Y	-0-				5
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	1	3	1		3
						1	9								

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.//		84982 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
PITTS		WELL #:		3	RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035		PERF.13420 - 16178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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				
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-					1
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	12	1	84	2	N	-0-					1
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	16	1	141	2	N	1					2
						1	9									
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	16	1	105	2	N	-0-					2
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					2
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	1	2	1			1
						1	9									
KELLEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13838 - 16485				
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	748	1	5063	2	Y	22					267
						24	9									
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	449	1	3208	2	Y	13					280
						14	9									
11	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	574	1	5030	2	Y	21					301
						23	9									
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	567	1	3807	2	Y	23	127	1			197
						25	9									
01	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	673	1	6005	2	Y	37					234
						41	9									
02	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	564	1	4912	2	Y	29	133	1			130
						32	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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HORNE, RANSOM, JR.		400500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA						
POHL, O. A.		WELL #:		1	RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					368
10		0 N	-0-	-0-	-0-					368
11		0 N	-0-	-0-	-0-					368
12		0 N	-0-	-0-	-0-					368
01		0 N	-0-	-0-	-0-					368
02		0 N	-0-	-0-	-0-					368
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)				84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396						
PILGREEN				WELL #:	3	RRCID -> 171218	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL DEPTH 15103	PERF.14728 - 14750	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIGL-MITCHELL				WELL #:	5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652 - 14700	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILGREEN				WELL #:	7	RRCID -> 176547	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14730 - 14750	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIGL MITCHELL				WELL #:	3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210 - 14732	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIGL-QUINN				WELL #:	9	RRCID -> 242924	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14740 - 14796	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)				84984 290	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396												
MIGL-QUINN				WELL #:	2A	RRCID ->	173089	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11232	-	11266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25	2	N	-0-					180
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					180
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					180
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					180
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					180
PILGREEN				WELL #:	5	RRCID ->	174660	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	19475	PERF.12000	-	12530	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIGL-QUINN				WELL #:	3A	RRCID ->	174765	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12480	-	12690	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILGREEN				WELL #:	14	RRCID ->	179361	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11218	-	11246	
09	4020 X	3417	-0-	-603	-0-	286	1	3051	2	N	73	173	1			110
						80	9									
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	294	1	3003	2	N	276	179	1			207
						304	9									
11	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	565	1	2749	2	N	221	178	1			250
						243	9									
12	3813 X	3113	-0-	-700	-0-	273	1	2601	2	N	217	357	1			110
						239	9									
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					110
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					110
MIGL-MITCHELL				WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	14150	PERF.12351	-	12369	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-					77
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-					77
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	68	1	803	3	Y	-0-					77
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					77
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396														
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286														
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	121 79	1 9	1297	2	N	72			158
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	128 277	1 9	1310	2	N	252	179 1		231
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	250 90	1 9	1217	2	N	82	180 1		133
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	136 103	1 9	1294	2	N	94			227
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			227
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			227

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134														
ZALMAN WELL #: 3														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134														
EAVES WELL #: 5														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-			23
02	14B2 EXT	339	-0-	339	646	339	2			N	-0-			23

SPEAKS, SW. (RAINBOW) FOWLER OIL & GAS LLC PILGREEN													84984 370 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
													WELL #: 4R		RRCID -> 164727		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13704 - 13812	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14		
02	14B	DENY	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

UPCHURCH													WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108		PERF.13734 - 13852	
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1701	2	N	100							156		
								110	9													
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1707	2	N	112	180	1					88		
								123	9													
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1607	2	N	112							200		
								123	9													
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1717	2	N	108	182	1					126		
								119	9													
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126		

MIGL-MITCHELL													WELL #: 4		RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13680 - 13800	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

PILGREEN													WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13722 - 13860	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

FRENCH ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13720 - 13764	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.//			84984 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
FOWLER OIL & GAS LLC			//CONT.//			100396													
EAVES			WELL #:			1	RRCID -> 173469			COMPL. DATE 11/28/1999			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MIGL-QUINN			WELL #:			5	RRCID -> 174113			COMPL. DATE 11/09/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137	
FREEMEN			WELL #:			2	RRCID -> 177539			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856						
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	583	3	Y	-0-						-0-	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	596	3	Y	-0-						-0-	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	698	3	Y	-0-						-0-	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	750	3	Y	-0-						-0-	
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	482	3	Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
EAVES			WELL #:			3	RRCID -> 179359			COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FREEMAN			WELL #:			4	RRCID -> 185348			COMPL. DATE 08/19/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	351						Y	NO RPT					-0-	
PILGREEN			WELL #:			9	RRCID -> 186752			COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MIGL-QUINN			WELL #:			1	RRCID -> 186761			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	Y	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	3	Y	-0-	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	108	1	619	3	Y	-0-	-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	108	1	665	3	Y	-0-	-0-
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	428	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRENCH ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	192199	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH 15700	PERF.13339 - 13440	
09	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	873	1	9321	2	N	-0-	96
10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	925	1	9468	2	N	84	180
						92	9					
11	12150 X	10769	-0-	-1381	-0-	1835	1	8934	2	N	-0-	180
12	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	1219	1	11621	2	N	-0-	180
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT	180
02	9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					N	NO RPT	180

EAVES		WELL #:		6	RRCID ->	220979	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL	DEPTH 14105	PERF.13797 - 14008	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	82	1	840	2	N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-	27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH 14887	PERF.13792 - 13802	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	3	Y	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	3	Y	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	3	Y	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	Y	-0-	-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	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	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	Y	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	61	1	252	3	Y	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	295	3	Y	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	Y	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)				84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396									
MIGL-MITCHELL				WELL #:	3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.14210 - 14732
M	0	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	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREEMAN				WELL #:	5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL	DEPTH	15203	PERF.14256 - 14350
09	4320	X	3970	-0-	-350	-0-	790	1	3180	3	Y	-0-	-0-
10	4402	X	4040	-0-	-362	-0-	790	1	3250	3	Y	-0-	-0-
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	662	1	3804	3	Y	-0-	-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	662	1	4088	3	Y	-0-	-0-
*01	4092	X	2941	-0-	-1151	-0-	312	1	2629	3	Y	-0-	-0-
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREEMAN				WELL #:	8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL	DEPTH	14780	PERF.14323 - 14363
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-	-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-	-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-	-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-	-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PILGREEN				WELL #:	9	RRCID ->	181133	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL	DEPTH	14607	PERF.14265 - 14326
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL	DEPTH	14720	PERF.14276 - 14334
09	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	845	1	3361	3	Y	-0-	-0-
10	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	845	1	3434	3	Y	-0-	-0-
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	700	1	4020	3	Y	-0-	-0-
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	700	1	4320	3	Y	-0-	-0-
*01	4340	X	3108	-0-	-1232	-0-	330	1	2778	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIGL-QUINN				WELL #:	4	RRCID ->	184664	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.14230 - 14262
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREEMAN				WELL #:	4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.13846 - 14426
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-	-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-	-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-	-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-	-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)												//CONT.//				84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC												103575		WELL #:		4		RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205		PERF.14233 - 14432			
ZALMAN																											
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
KARPER OIL & GAS CORPORATION												451280		WELL #:		9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14137 - 14796			
MIGL-QUINN																											
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72								
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72								
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72								
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72								
MERIT ENERGY COMPANY												561136		WELL #:		3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12174 - 12258			
HARVEY RENGAS UNIT																											
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	1 N	1	-0-		-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-								
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	1 N	-0-	-0-		-1	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
HARVEY RENGAS UNIT												6		WELL #:		RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 15274		PERF.12290 - 12460					
09	2908 N	2908	-0-		-0-	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	3						195								
								3	9																		
10	2887 N	2887	-0-		-0-	-0-	-0-	73	1	2814	2	Y	-0-						195								
11	2734 N	2734	-0-		-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-						195								
12	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-						195								
01	2387 N	2169	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	2160	2	9	9	Y	8						203								
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2	11	9	Y	10						213								
HARVEY RENGAS UNIT												4		WELL #:		RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12173 - 12296					
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	98 N	98	-0-		-0-	-0-	-0-			98 2			Y	-0-					-0-								
REMORA MANAGEMENT, LLC												701560		WELL #:		12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480 - 14586			
FREEMAN																											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. UPCHURCH, Z.										84984 416 161671		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
										WELL #:	1	RRCID ->	004204	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	8408 - 8544
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						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					63		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					63		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					63		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					63		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					63		
02	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
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-						N	-0-					-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2				N	-0-					-0-		
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2				N	-0-					-0-		

TRULL, B. W.										WELL #:	2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-						N	-0-					41		
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						N	-0-					41		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					41		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					41		
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2				N	-0-					41		
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2				N	-0-					41		

HYDROCARBON OPERATING, INC. LEGACY TRUST										421166 03	RRCID ->	283279	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8362 - 8739	
09	2489 X	2489	-0-	-0- B	-0-	450 240	1 9	1799	2	N	218	170	1				175		
10	1923 X	1923	-0-	-0- B	-0-	465 109	1 9	1349	2	N	99	174	1				100		
11	1470 X	1317	-0-	-153 B	-0-	450 90	1 9	777	2	N	82						182		
12	2573 X	700	-0-	-1873 B	-0-	180 121	1 9	399	2	N	110	157	1				135		
01	2573 X	728	-0-	-1845 B	-0-	195 128	1 9	405	2	N	116	167	1				84		
02	1232 N	301	-0-	-931 B	-0-	120 51	1 9	130	2	N	46	38	1				92		

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) FOWLER OIL & GAS LLC PILGREEN										84984 820 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
										WELL #:	2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	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	
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
FREEMAN		WELL #: 6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SPEAKS, S.W. (2600)		84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC		100396							
UNITED SWD		WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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		

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

09	750 N		-0-	-0-	-750		-0-						N	-0-						-0-
10	403 N		-0-	-0-	-403		-0-						N	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	625 N		625	-0-	-0-		-0-			625	2		N	-0-						-0-
02	818 N		818	-0-	-0-		-0-			818	2		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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		

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	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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				
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1651	2	42	9	N	38		177		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177		
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		177		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177		
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		177		

SPEARY (EDWARDS)					85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
FALCON PRODUCTION LLC					260268								
NELLER GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 250464	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	13547	PERF.13545 - 15919	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1														WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268										
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
09	10800 X	8597	-0-	-2203	-0-	270	1	8228	3	Y	57			97
						36	4	63	9					
10	11036 X	9036	-0-	-2000	-0-	298	1	8682	3	Y	30			127
						23	4	33	9					
11	10500 X	7762	-0-	-2738	-0-	264	1	7440	3	Y	35			162
						19	4	39	9					
12	9114 X	8356	-0-	-758	-0-	290	1	7984	3	Y	40	175 1		27
						38	4	44	9					
01	9114 X	8815	-0-	-299	-0-	981	1	7740	3	Y	51			78
						38	4	56	9					
02	DLQ G-10	4310	-0-	4310	4310	168	1	4116	3	Y	9			87
						16	4	10	9					
WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS)												CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF GAS UNIT 1														
//CONT.// 85043 100												NON-ASSOCIATED		
//CONT.// 703462												CAPACITY		
WELL #: 2												RRCID -> 249352		
COMPL. DATE 10/22/2008												TOTAL DEPTH 13468		
PERF.13463 - 15061														
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
09	2250 X	1018	-0-	-1232	-0-	32	1	984	3	Y	-0-			36
						2	4							
10	2325 X	768	-0-	-1557	-0-	25	1	742	3	Y	-0-			36
						1	4							
11	2100 X	842	-0-	-1258	-0-	29	1	812	3	Y	-0-			36
						1	4							
12	2170 X	892	-0-	-1278	-0-	31	1	859	3	Y	-0-			36
						2	4							
01	2170 X	812	-0-	-1358	-0-	91	1	719	3	Y	-0-			36
						2	4							
02	DLQ G-10	3089	-0-	3089	3089	116	1	2851	3	Y	101			137
						11	4	111	9					
EVANGELINE GAS UNIT 1												WELL #: 1		
RRCID -> 249492												COMPL. DATE 02/25/2009		
TOTAL DEPTH 13482												PERF.13510 - 15825		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1												WELL #: 1		
RRCID -> 254486												COMPL. DATE 05/01/2009		
TOTAL DEPTH 13715												PERF.16050 - 16365		
09	1440 X	1155	-0-	-285	-0-	60	1	1091	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	55	1	969	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	1380 N	713	-0-	-667	-0-	37	1	674	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	1209 N	847	-0-	-362	-0-	45	1	799	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	217	1	834	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	DLQ G-10	697	-0-	697	697	41	1	653	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
USZYNSKI GAS UNIT 1												WELL #: 1		
RRCID -> 256606												COMPL. DATE 01/02/2010		
TOTAL DEPTH 13690												PERF.13675 - 17380		
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	169	1	3111	3	Y	1	1 0		-0-
						43	4	37	5					
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	106	1	1818	3	Y	-0-			-0-
						14	4	26	5					
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	96	1	1695	3	Y	-0-			-0-
						11	4	51	5					
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	101	1	1722	3	Y	-0-			-0-
						12	4	16	5					
01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	422	1	1514	3	Y	-0-			-0-
						25	4	20	5					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEARY (HACKNEY 8600)			85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES					
FALCON PRODUCTION LLC			260268											
CHANDLER			WELL #: 1		RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326			
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
P1 ENERGY, LLC			631633											
HACKNEY, JOHN A.			WELL #: 1		RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8558 - 8566			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARY (MYHAND 8400)			85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
FALCON PRODUCTION LLC			260268											
INGRAM, RUTH			WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8344 - 8350			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8220 - 8230			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 9100)			85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
FALCON PRODUCTION LLC			260268											
IAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8936 - 8954			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268								
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 220851		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9293	
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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
P1 ENERGY, LLC		631633										
SPEARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9102 - 9109	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-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	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1	8
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1	9
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	45	3	15	9	N	14	6
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	N	2	8
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	N	2	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	N	7	69
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	514	3	12	9	N	11	80
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	512	3	145	9	N	132	57
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	494	3	13	9	N	12	69
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	603	3	19	9	N	17	86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-	38
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-	38
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	38
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-	38
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

SPEARY (WILCOX 9500)				//CONT.// 85043 710				NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC				//CONT.// 631633																	
MONECKE, BERTHA				WELL #: 1				RRCID -> 022964				COMPL. DATE 12/21/1962				TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-					-0-	
10		44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-					-0-	
11		41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-					-0-	
12		40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-					-0-	
01		52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	3			N	-0-					-0-	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HACKNEY, BESSIE UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 128113				COMPL. DATE 03/22/1988				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518					
09	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HACKNEY, BESSIE				WELL #: 2				RRCID -> 217745				COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526					
09		1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		1436	3	51	9	N	46						328	
10		1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		1598	3	55	9	N	50	160	1				218	
11		1710	N	1591	-0-	-119	-0-		1562	3	29	9	N	26						144	
12		1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		1456	3	75	9	N	68	121	1				191	
01		1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		1321	3	35	9	N	32						223	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						223	

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					
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

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					
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	53						142	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62						204	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31	174	1				61	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61						122	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39						161	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	56	169	1				48	

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988																	
ATOKA-GOHLKE				WELL #: 1				RRCID -> 207018				COMPL. DATE 11/06/2004				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025					
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42	
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42	
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42	
12	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42	
01	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42	
02	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42	

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020																					

STINGRAY (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. LEONARD KUENSTLER GAS UNIT													86170 500 130426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1													RRCID -> 225004	COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL	DEPTH 14371	PERF.15029	- 16904		
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	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		168	2	33	3	N		2				136			
								2	9												
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		192	2	30	3	N		-0-				136			
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2	31	3	N		-0-				136			
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		158	2	47	3	N		-0-				136			
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2	44	3	N		-0-				136			
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2	21	3	N		-0-				79			
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) WALLIS ENERGY, INC. SINCLAIR HUNT													86545 600 893997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 1													RRCID -> 140098	COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL	DEPTH 8200	PERF. 7909	- 7972		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-			
STRAUCH-WILCOX (VELA) SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. ROBERTS													86545 850 778499	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #: 1													RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL	DEPTH 8133	PERF. 7753	- 7760		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
STRAUCH-WILCOX (9600) PETROVYBE OPCO LLC STRAUCH													86545 900 101779	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #: 1													RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL	DEPTH 12030	PERF. 9835	- 9860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	5	7			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STRAUCH-WILCOX (10800) PETROVYBE OPCO LLC STRAUCH													86545 950 101779	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #: 1													RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL	DEPTH 12030	PERF.10796	- 10856		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

SUBLINE, WEST (MIDWAY, U.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. UNDERWOOD ESTATE				86868 300 048169	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
WELL #:				1	RRCID -> 269437	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11189	-	11302	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	300	1	8437	2	N	159	181	1	146
10	9114 X	5736	-0-	-3378	-0-	175	9	5434	2	N	105			251
11	8820 X	2666	-0-	-6154	-0-	186	1	2531	2	N	41	186	1	106
12	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	116	9	10559	2	N	321			427
01	9207 X	8288	-0-	-919	-0-	90	1	7860	2	N	164	370	1	221
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-	45	9			N	NO RPT			221
SHINER EXPLORATION, LLC RORI ALBERT				777367 085408	RRCID -> 282296	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.11018	-	11384	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
SUGARKANE (AUSTIN CHALK) BPX OPERATING COMPANY VASBINDER A AC				86950 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WELL #:				1H	RRCID -> 287442	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.13269	-	18963	
09	3000 X	3157	-0-	157 B	-81495	712	1	1614	3	Y	755	753	1	200
10	3100 X	260	-0-	-2840 B	-81495	831	9							
11	1770 X	62	-0-	-1708 B	-81495	101	1	159	3	Y	-0-			200
12	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-81495	18	1	44	3	Y	-0-			200
*01	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-81495					Y	-0-			200
02	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-81495					Y	-0-			200
E. BUTLER A AC				WELL #:	1H	RRCID -> 288546	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.13774	-	19026
09	1680 X	-0-	-0-	-1680 B	-178459					Y	-0-			247
10	1488 X	142	-0-	-1346 B	-178459	19	1	123	3	Y	-0-			247
11	1440 X	111	-0-	-1329 B	-178459	17	1	94	3	Y	-0-			247
12	155 X	126	-0-	-29 B	-178459	125	3	1	9	Y	1	1	1	247
*01	155 X	89	-0-	-66 B	-178459	13	1	76	3	Y	-0-			247
02	140 X	733	-0-	593 B	-177866	138	3	595	9	Y	541	543	1	245
CROW A AC				WELL #:	2H	RRCID -> 289235	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL	DEPTH	13259	PERF.13360	-	18162
09	2340 X	2556	-0-	216 B	-40088	2075	3	481	9	Y	437	378	1	264
10	2976 X	2162	-0-	-814 B	-40088	1848	3	314	9	Y	285	380	1	169
11	3300 X	2428	-0-	-872 B	-40088	2230	3	198	9	Y	180	185	1	164
12	3162 X	3430	-0-	268 B	-39820	3295	3	135	9	Y	123	20	1	267
*01	3162 X	3291	-0-	129 B	-39691	2975	3	316	9	Y	287	206	1	348
02	2380 X	2263	-0-	-117 B	-39691	2216	3	47	9	Y	43	193	1	198

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333							
OLSON-BAKER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	250483	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11719 - 11878
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BAKER FAMILY TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	255356	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12344	PERF.12510 - 15084
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375			N	NO RPT		-0-
KUNDE UNIT A B			WELL #:	G 1	RRCID ->	258555	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11440 - 11520
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/17/2025						
ESKEW WEST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	258559	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12072	PERF.12205 - 16860
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COLVIN UNIT A			WELL #:	1	RRCID ->	266294	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12190 - 12192
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BARGMANN TRUST UNIT B			WELL #:	15	RRCID ->	282453	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	12965	PERF.13278 - 17431
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
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	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165														
09	T. A.	113	-0-	113 B	-377868	101	3	12 9	Y	11	11 0		-0-	
10	T. A.	1420	-0-	1420 B	-376448	1014	3	406 9	Y	369	369 0		-0-	
*11	0 X	614	-0-	614 B	-375834	589	3	25 9	Y	23	23 0		-0-	
12	5115 X	46	-0-	-5069 B	-375834	1	3	45 9	Y	41	41 0		-0-	
*01	5115 X	-0-	-0-	-5115 B	-375834				Y	12	12 0		-0-	
02	1288 X	-0-	-0-	-1288 B	-375834				Y	-0-			-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
09	T. A.	3833	-0-	3833 B	-627112	3315	3	518 9	Y	471	471 0		-0-	
10	T. A.	497	-0-	497 B	-626615	449	3	48 9	Y	44	44 0		-0-	
*11	0 X	4037	-0-	4037 B	-622578	3011	3	1026 9	Y	933	933 0		-0-	
*12	6386 X	3019	-0-	-3367 B	-622578	2302	3	717 9	Y	652	652 0		-0-	
*01	6386 X	2447	-0-	-3939 B	-622578	1960	3	487 9	Y	443	443 0		-0-	
02	3780 X	2930	-0-	-850 B	-622578	2708	3	222 9	Y	202	202 0		-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981														
*05	4774 X	3807	-0-	-967 B	-313487	2937	3	870 9	N	791	791 0		-0-	
06	4680 X	4507	-0-	-173 B	-313487	3575	3	932 9	N	847	847 0		-0-	
*07	4836 X	5072	-0-	236 B	-313251	4179	3	893 9	N	812	812 0		-0-	
*08	4836 X	4322	-0-	-514 B	-313251	3517	3	805 9	N	732	732 0		-0-	
*09	4500 X	4225	-0-	-275 B	-313251	3311	3	914 9	N	831	831 0		-0-	
*10	4836 X	4562	-0-	-274 B	-313251	3714	3	848 9	N	771	771 0		-0-	
*11	4680 X	5186	-0-	506 B	-312745	4327	3	859 9	N	781	781 0		-0-	
*12	4836 X	4278	-0-	-558 B	-312745	3311	3	967 9	N	879	879 0		-0-	
*01	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-312745				N	-0-			-0-	
02	4368 X	-0-	-0-	-4368 B	-312745				N	-0-			-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
*05	48515 X	8291	-0-	-40224 B	-701293	434 992	1 9	6865 3	N	902	902 0		-0-	
06	48240 X	13241	-0-	-34999 B	-701293	543 1557	1 9	11141 3	N	1415	1415 0		-0-	
*07	49848 X	11850	-0-	-37998 B	-701293	469 1114	1 9	10267 3	N	1013	1013 0		-0-	
*08	49848 X	11445	-0-	-38403 B	-701293	416 1615	1 9	9414 3	N	1468	1468 0		-0-	
*09	40980 X	10379	-0-	-30601 B	-701293	410 1465	1 9	8504 3	N	1332	1332 0		-0-	
*10	13671 X	9222	-0-	-4449 B	-701293	372 1173	1 9	7677 3	N	1066	1066 0		-0-	
11	13230 X	-0-	-0-	-13230 B	-701293				N	-0-			-0-	
*12	11842 X	5860	-0-	-5982 B	-701293	332 490	1 9	5038 3	N	445	445 0		-0-	
*01	11439 X	-0-	-0-	-11439 B	-701293				N	-0-			-0-	
02	9688 X	-0-	-0-	-9688 B	-701293				N	-0-			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	17100 X	-0-	-0-	-17100 B	-281802					N	-0-				-0-
10	17670 X	25999	-0-	8329 B	-273473	10	1	24485	3	N	1367	1367	0		-0-
						1504	9								
*11	15630 X	15037	-0-	-593 B	-273473	17	1	14438	3	N	529	529	0		-0-
						582	9								
*12	1953 X	4924	-0-	2971 B	-270502	25	1	4702	3	N	179	179	0		-0-
						197	9								
*01	19809 X	7562	-0-	-12247 B	-270502	7250	3	312	9	N	284	284	0		-0-
02	17892 X	25432	-0-	7540 B	-262962	3	2	23579	3	N	1682	1682	0		-0-
						1850	9								
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705															
*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-
*10	7843 X	5609	-0-	-2234 B	-122113	4991	3	618	9	N	562	562	0		-0-
*11	7200 X	10662	-0-	3462 B	-118651	9466	3	1196	9	N	1087	1087	0		-0-
*12	7378 X	1990	-0-	-5388 B	-118651	1801	3	189	9	N	172	172	0		-0-
*01	7378 X	5164	-0-	-2214 B	-118651	4677	3	487	9	N	443	443	0		-0-
*02	9436 X	8184	-0-	-1252 B	-118651	7438	3	746	9	N	678	678	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877															
*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-
*10	1984 X	721	-0-	-1263 B	-369502	613	3	108	9	N	98	98	0		-0-
*11	1680 X	1535	-0-	-145 B	-369502	1312	3	223	9	N	203	203	0		-0-
*12	1581 X	2318	-0-	737 B	-368765	1968	3	350	9	N	318	318	0		-0-
*01	1426 X	1984	-0-	558 B	-368207	1727	3	257	9	N	234	234	0		-0-
*02	1428 X	1941	-0-	513 B	-367694	1569	3	372	9	N	338	338	0		-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539															
09	25860 X	-0-	-0-	-25860 B	-329574					N	-0-				-0-
10	26722 X	31158	-0-	4436 B	-325138	12	1	29778	3	N	1244	1244	0		-0-
						1368	9								
*11	25860 X	18431	-0-	-7429 B	-325138	21	1	17761	3	N	590	590	0		-0-
						649	9								
*12	23343 X	6869	-0-	-16474 B	-325138	35	1	6573	3	N	237	237	0		-0-
						261	9								
*01	29326 X	8096	-0-	-21230 B	-325138	7700	3	396	9	N	360	360	0		-0-
02	26488 X	27065	-0-	577 B	-324561	3	2	25725	3	N	1215	1215	0		-0-
						1337	9								
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040															
*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-
*10	1639 X	1639	-0-	-0- B	-0-	1312	3	327	9	N	297	297	0		-0-
*11	1470 X	1470	-0-	-0- B	-0-	1099	3	371	9	N	337	337	0		-0-
*12	992 X	872	-0-	-120 B	-0-	448	3	424	9	N	385	385	0		-0-
*01	992 X	849	-0-	-143 B	-0-	495	3	354	9	N	322	322	0		-0-
*02	1437 X	1437	-0-	-0- B	-0-	1007	3	430	9	N	391	391	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	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-
*10	7130 X	6516	-0-	-614 B	-51945	4974	3	1542	9	Y	1402	1402	0		-0-
*11	6750 X	5700	-0-	-1050 B	-51945	4372	3	1328	9	Y	1207	1207	0		-0-
*12	7347 X	5896	-0-	-1451 B	-51945	4553	3	1343	9	Y	1221	1221	0		-0-
*01	7347 X	5359	-0-	-1988 B	-51945	4195	3	1164	9	Y	1058	1058	0		-0-
*02	DLQ G-10	2557	-0-	2557 B	-49388	2042	3	515	9	Y	468	468	0		-0-

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756															
*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-
*10	6479 X	8951	-0-	2472 B	-457528	7529	3	1422	9	N	1293	1293	0		-0-
*11	4740 X	6031	-0-	1291 B	-456237	5257	3	774	9	N	704	704	0		-0-
*12	4216 X	3450	-0-	-766 B	-456237	3113	3	337	9	N	306	306	0		-0-
*01	8959 X	3669	-0-	-5290 B	-456237	3247	3	422	9	N	384	384	0		-0-
*02	8092 X	2218	-0-	-5874 B	-456237	1822	3	396	9	N	360	360	0		-0-

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960															
*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-
*10	4774 X	6523	-0-	1749 B	-378975	5467	3	1056	9	N	960	960	0		-0-
*11	4260 X	5877	-0-	1617 B	-377358	5292	3	585	9	N	532	532	0		-0-
*12	8029 X	6793	-0-	-1236 B	-377358	6329	3	464	9	N	422	422	0		-0-
*01	8029 X	4471	-0-	-3558 B	-377358	3974	3	497	9	N	452	452	0		-0-
*02	7252 X	3191	-0-	-4061 B	-377358	2945	3	246	9	N	224	224	0		-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355															
*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-
*10	4774 X	3404	-0-	-1370 B	-111642	3127	3	277	9	N	252	252	0		-0-
*11	4620 X	3216	-0-	-1404 B	-111642	2943	3	273	9	N	248	248	0		-0-
*12	4774 X	8566	-0-	3792 B	-107850	7369	3	1197	9	N	1088	1088	0		-0-
*01	4557 X	8308	-0-	3751 B	-104099	7546	3	762	9	N	693	693	0		-0-
*02	4116 X	7604	-0-	3488 B	-100611	7061	3	543	9	N	494	494	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.// 109333																																							
WERNLI UNIT A										WELL #: 4										RRCID -> 294646										COMPL. DATE 05/14/2023										TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	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																				
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A										WELL #: 7										RRCID -> 294799										COMPL. DATE 01/18/2023										TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024									
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A										WELL #: 5										RRCID -> 294854										COMPL. DATE 01/18/2023										TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128									
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A										WELL #: 8										RRCID -> 295020										COMPL. DATE 01/18/2023										TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054									
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
TAYLOR FARMS, INC.										WELL #: 7										RRCID -> 295857										COMPL. DATE 09/09/2022										TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342									
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-												N		NO RPT							-0-																				
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									
09		2070 X	732	-0-	-1338	B		-10451			86	1	35	2	Y	231	229	0											5																				
											356	3		1	4																																		
10		3038 X	1953	-0-	-1085	B		-10451			339	1	104	2	Y	172	80	0		92	1								5																				
											1318	3		3	4																																		
11		1080 X	2526	-0-	1446	B		-9005			404	1	167	2	Y	190	152	0		34	1								9																				
											1740	3		6	4																																		
12		992 X	2430	-0-	1438	B		-7567			305	1	314	2	Y	387	376	0											20																				
											1379	3		6	4																																		
*01		1953 X	581	-0-	-1372	B		-7567			62	1	38	2	Y	149	163	0											6																				
											315	3		2	4																																		
02		2716 X	140	-0-	-2576	B		-7567			8	1	13	2	Y	73	73	0											6																				
											39	3		80	9																																		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//		216378									
JULIE				WELL #:		3H	RRCID -> 285643		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 8506 - 8715		
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		24H	RRCID -> 286189		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 12218		PERF. 12538 - 17073		
09	2910 X	2520	-0-	-390 B	-0-		408 1	166 2	Y		226	229 0			5
							1693 3	4 4							
10	6696 X	1693	-0-	-5003 B	-0-		288 1	89 2	Y		173	81 0	92 1		5
							1123 3	3 4							
11	5280 X	3313	-0-	-1967 B	-0-		546 1	226 2	Y		166	133 0	30 1		8
							2350 3	8 4							
12	5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-		837 1	862 2	Y		430	416 0			22
							3784 3	15 4							
*01	4061 X	3310	-0-	-751 B	-0-		414 1	252 2	Y		512	513 0			21
							2070 3	11 4							
02	2380 X	428	-0-	-1952 B	-0-		12 1	20 2	Y		308	306 0			23
							57 3	339 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		23H	RRCID -> 286216		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12226		PERF. 12464 - 17282		
09	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-		441 1	179 2	Y		413	415 0			10
							1831 3	4 4							
10	3069 X	2185	-0-	-884 B	-0-		338 1	104 2	Y		387	180 0	205 1		12
							1314 3	3 4							
11	4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-		641 1	266 2	Y		441	353 0	78 1		22
							2757 3	10 4							
12	7313 X	7313	-0-	-0- B	-0-		1036 1	1067 2	Y		462	460 0			24
							4683 3	19 4							
*01	3038 X	2944	-0-	-94 B	-0-		363 1	221 2	Y		484	488 0			20
							1818 3	10 4							
02	4704 X	475	-0-	-4229 B	-0-		12 1	19 2	Y		355	348 0			27
							53 3	391 9							
LOVE UNIT				WELL #:		18H	RRCID -> 286233		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 12429		PERF. 12304 - 16427		
09	14370 X	2421	-0-	-11949 B	-0-		314 1	316 2	Y		674	662 0			13
							1033 3	17 4							
10	11594 X	1385	-0-	-10209 B	-0-		153 1	167 2	Y		460	245 0	221 1		7
							554 3	5 4							
11	5010 X	1034	-0-	-3976 B	-0-		113 1	107 2	Y		317	246 0	74 1		4
							461 3	4 4							
12	2511 X	1271	-0-	-1240 B	-0-		213 1	119 2	Y		141	138 0	3 1		4
							781 3	3 4							
*01	2511 X	656	-0-	-1855 B	-0-		76 1	68 2	Y		234	233 0			5
							255 3	257 9							
02	2268 X	699	-0-	-1569 B	-0-		68 1	42 2	Y		319	313 0			11
							238 3	351 9							
BBG MIXON UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 286517		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 12847 - 16386		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359															
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	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

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 #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109																
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738																
09	7590 X	3313	-0-	-4277 B	-181400	425 1	2173 3	N	650	671 1						129
						715 9										
10	7843 X	7831	-0-	-12 B	-181400	872 1	5603 3	N	1233	1157 1						205
						1356 9										
11	7590 X	8153	-0-	563 B	-180837	956 1	6033 3	N	1058	1126 1						137
						1164 9										
12	6262 X	8081	-0-	1819 B	-179018	885 1	5653 3	N	1403	1328 1						212
						1543 9										
01	7843 X	8393	-0-	550 B	-178468	984 1	5896 3	N	1375	1297 1						290
						1513 9										
*02	7616 X	8235	-0-	619 B	-177849	1010 1	5926 3	N	1181	1299 1						172
						1299 9										
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162															
MILLS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183															
09	12338 X	12338	-0-	-0- B	-0-	23 1	10954 3	Y		1223	1257 0	1 8		46	
						16 4	1345 9								
10	13022 X	13022	-0-	-0- B	-0-	24 1	11513 3	Y		1332	1304 0	1 8		73	
						20 4	1465 9								
11	12330 X	11115	-0-	-1215 B	-0-	32 1	9977 3	Y		994	1017 0	1 8		49	
						13 4	1093 9								
12	12741 X	8346	-0-	-4395 B	-0-	48 1	7643 3	Y		586	621 0			14	
						10 4	645 9								
01	12741 X	11805	-0-	-936 B	-0-	34 1	10755 3	Y		899	891 0			22	
						27 4	989 9								
02	10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	29 1	9810 3	Y		673	629 0			66	
						20 4	740 9								
GINOBILI UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512															
09	5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	38 1	5336 3	Y		550	544 0	1 8		68	
						6 4	605 9								
10	6038 X	6038	-0-	-0- B	-0-	38 1	5374 3	Y		563	558 0			73	
						7 4	619 9								
11	5820 X	5768	-0-	-52 B	-0-	38 1	5082 3	Y		584	592 0			65	
						6 4	642 9								
12	6014 X	5583	-0-	-431 B	-0-	41 1	4876 3	Y		600	626 0			39	
						6 4	660 9								
01	6014 X	4864	-0-	-1150 B	-0-	21 1	4259 3	Y		525	535 0	1 8		28	
						6 4	578 9								
02	4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-	20 1	4039 3	Y		407	369 0			66	
						4 4	448 9								
GINOBILI UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647															
09	14580 X	13006	-0-	-1574 B	-0-	39 1	11998 3	Y		873	854 0	1 8		107	
						9 4	960 9								
10	15066 X	13185	-0-	-1881 B	-0-	40 1	12076 3	Y		962	945 0			124	
						11 4	1058 9								
11	14580 X	11353	-0-	-3227 B	-0-	40 1	10446 3	Y		781	818 0			87	
						8 4	859 9								
12	14043 X	12133	-0-	-1910 B	-0-	47 1	11247 3	Y		755	792 0	1 8		49	
						8 4	831 9								
01	13733 X	11784	-0-	-1949 B	-0-	26 1	10813 3	Y		851	854 0	1 8		45	
						9 4	936 9								
02	10484 X	10484	-0-	-0- B	-0-	22 1	9449 3	Y		913	810 0	1 8		147	
						9 4	1004 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. FINLEY UNIT				//CONT.// 86950 300 //CONT.// 253162 WELL #: 102H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				RRCID -> 297646				COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	9540 X	3284	-0-	-6256 B		-0-		3018 3	260 9	6 4	Y		236	250 0				15	
10	9771 X	9771	-0-	-0- B		-0-		9129 3	628 9	14 4	Y		571	554 0				32	
11	9180 X	8295	-0-	-885 B		-0-		7663 3	620 9	12 4	Y		564	562 0				34	
12	9300 X	8345	-0-	-955 B		-0-		13 1	12 4	7683 3	Y		579	591 0				22	
01	9765 X	7325	-0-	-2440 B		-0-		22 1	9 4	6769 3	Y		477	477 0				22	
02	7329 X	7329	-0-	-0- B		-0-		19 1	9 4	6760 3	Y		492	458 0				56	
FINLEY UNIT				WELL #: 103H				RRCID -> 297647				COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172			
09	4503 X	4503	-0-	-0- B		-0-		4190 3	306 9	7 4	Y		278	277 0				17	
10	4951 X	4951	-0-	-0- B		-0-		4610 3	333 9	8 4	Y		303	303 0				17	
11	4287 X	4287	-0-	-0- B		-0-		3978 3	303 9	6 4	Y		275	275 0				17	
12	3732 X	3732	-0-	-0- B		-0-		7 1	7 4	3384 3	Y		304	309 0				12	
01	3938 X	3938	-0-	-0- B		-0-		12 1	6 4	3591 3	Y		299	297 0				14	
02	3562 X	3562	-0-	-0- B		-0-		10 1	5 4	3250 3	Y		270	253 0				31	
FINLEY UNIT				WELL #: 104H				RRCID -> 297648				COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340			
09	11190 X	9117	-0-	-2073 B		-0-		1 1	14 4	8291 3	Y		737	739 0				46	
10	11005 X	9500	-0-	-1505 B		-0-		8584 3	898 9	18 4	Y		816	816 0				46	
11	10170 X	7985	-0-	-2185 B		-0-		7283 3	689 9	13 4	Y		626	634 0				38	
12	10509 X	8450	-0-	-2059 B		-0-		24 1	14 4	7628 3	Y		713	724 0				27	
01	10509 X	9098	-0-	-1411 B		-0-		37 1	15 4	8081 3	Y		877	864 0				40	
02	7271 X	7271	-0-	-0- B		-0-		31 1	11 4	6475 3	Y		685	647 0				78	
FINLEY UNIT				WELL #: 101H				RRCID -> 297649				COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932			
09	12502 X	12502	-0-	-0- B		-0-		10888 3	1588 9	26 4	Y		1444	1438 0	1 8			89	
10	12967 X	12967	-0-	-0- B		-0-		11249 3	1687 9	31 4	Y		1534	1535 0	1 8			87	
11	12150 X	11488	-0-	-662 B		-0-		9866 3	1596 9	26 4	Y		1451	1450 0	1 8			87	
12	12555 X	12098	-0-	-457 B		-0-		18 1	27 4	10428 3	Y		1477	1507 0	1 8			56	
01	12555 X	10240	-0-	-2315 B		-0-		28 1	19 4	8952 3	Y		1128	1133 0				51	
02	11523 X	11523	-0-	-0- B		-0-		28 1	24 4	9760 3	Y		1555	1430 0				176	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
FINLEY UNIT														
WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286														
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
09	8160 X	7728	-0-	-432 B	-0-	7038 3	13 4	Y	615	616 0				38
10	8866 X	8217	-0-	-649 B	-0-	677 9	17 4	Y	682	681 0				39
11	8580 X	7883	-0-	-697 B	-0-	7450 3	15 4	Y	700	697 0				42
12	8866 X	7520	-0-	-1346 B	-0-	750 9	17 1	Y	623	641 0				24
01	8618 X	6687	-0-	-1931 B	-0-	7098 3	14 4	Y	535	535 0				24
02	6309 X	6309	-0-	-0- B	-0-	770 9	30 1	Y	518	483 0				59
						11 4	6057 3							
						28 1	589 9							
						10 4	5701 3							
							570 9							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
SUBLIME UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070														
09	17125 X	17125	-0-	-0- B	-0-	744 1	15326 2	Y	955	962 0				30
10	20956 X	17366	-0-	-3590 B	-0-	4 4	1051 9	Y	884	884 0				30
11	20310 X	17480	-0-	-2830 B	-0-	1396 1	14981 2	Y	1057	1051 0				36
12	20987 X	15918	-0-	-5069 B	-0-	17 4	972 9	Y	832	842 0				26
01	20987 X	17655	-0-	-3332 B	-0-	1382 1	14932 2	Y	905	900 0				31
02	16324 X	15002	-0-	-1322 B	-0-	3 4	1163 9	Y	838	833 0				36
						1291 1	13705 2							
						7 4	915 9							
						1421 1	15219 2							
						19 4	996 9							
						1261 1	12813 2							
						6 4	922 9							
KEYS UNIT														
WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841														
09	25513 X	25513	-0-	-0- B	-0-	1068 1	21998 2	Y	2219	2231 0				110
10	30256 X	27125	-0-	-3131 B	-0-	6 4	2441 9	Y	2474	2469 0				115
11	29280 X	25940	-0-	-3340 B	-0-	2078 1	22300 2	Y	2483	2471 0				127
12	30256 X	25635	-0-	-4621 B	-0-	26 4	2721 9	Y	2498	2521 0				104
01	30256 X	27023	-0-	-3233 B	-0-	1966 1	21239 2	Y	2439	2431 0				112
02	24388 X	23143	-0-	-1245 B	-0-	4 4	2731 9	Y	2227	2201 0				138
						1969 1	20907 2							
						11 4	2748 9							
						2076 1	22236 2							
						28 4	2683 9							
						1854 1	18831 2							
						8 4	2450 9							
KEYS UNIT														
WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132														
09	19340 X	19340	-0-	-0- B	-0-	840 1	17303 2	Y	1084	1086 0				40
10	23839 X	20536	-0-	-3303 B	-0-	5 4	1192 9	Y	1165	1164 0				41
11	23070 X	19745	-0-	-3325 B	-0-	1639 1	17595 2	Y	1177	1172 0				46
12	23312 X	19447	-0-	-3865 B	-0-	20 4	1282 9	Y	1161	1168 0				39
01	22506 X	20444	-0-	-2062 B	-0-	1563 1	16884 2	Y	1086	1082 0				43
02	18536 X	17519	-0-	-1017 B	-0-	3 4	1295 9	Y	959	948 0				54
						1563 1	16598 2							
						9 4	1277 9							
						1642 1	17585 2							
						22 4	1195 9							
						1475 1	14982 2							
						7 4	1055 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2790 X	1680	-0-	-1110 B	-0-	566 1	342 9	772 2	N		311	181 0		264
10	2573 X	2503	-0-	-70 B	-0-	839 1	438 9	1226 2	N		398	450 0		212
11	2490 X	2012	-0-	-478 B	-0-	648 1	308 9	1056 2	N		280	286 0		206
12	2573 X	1848	-0-	-725 B	-0-	728 1	215 9	905 2	N		195	228 0		173
01	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	741 1	1 4	1484 2	N		391	434 0		130
02	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	765 1	636 9	1275 2	N		578	544 0		164
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348														
09	1854 X	1854	-0-	-0- B	-0-	258 1	286 9	1310 2	N		260	262 0		4
10	2418 X	1787	-0-	-631 B	-0-	264 1	1 4	1265 2	N		234	232 0		6
11	2340 X	1462	-0-	-878 B	-0-	187 1	257 9	987 2	N		262	262 0		6
12	2418 X	1464	-0-	-954 B	-0-	205 1	288 9	965 2	N		267	267 0		6
01	1984 X	952	-0-	-1032 B	-0-	110 1	294 9	536 2	N		278	267 0		17
02	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-0-	306 9			N		15	30 0		2
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657														
09	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	483 1	692 9	2449 2	N		629	645 0		11
10	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	526 1	1 4	2517 2	N		670	662 0		19
11	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	358 1	671 9	1893 2	N		610	615 0		14
12	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	396 1	722 9	1865 2	N		656	652 0		18
01	2449 X	1729	-0-	-720 B	-0-	213 1	1 4	1033 2	N		438	431 0		25
02	2212 X	-0-	-0-	-2212 B	-0-			482 9	N		2	26 0		1
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
09	4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	935 1	691 9	2693 2	N		628	628 0		133
10	4932 X	4932	-0-	-0- B	-0-	2002 1	671 9	2259 2	N		610	544 0		199
11	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	2601 1	480 9	1110 2	N		436	409 0		226
12	4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-	2322 1	694 9	1638 2	N		631	630 0		227
01	5757 X	5757	-0-	-0- B	-0-	3563 1	437 9	1757 2	N		397	553 0		71
02	4794 X	4794	-0-	-0- B	-0-	2116 1	564 9	2114 2	N		513	430 0		154

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
FOEGELLE-DUGIE UNIT										WELL #:	106H	RRCID ->	295107	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.	10435	-	13471
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		
09	3482 X	3482	-0-	-0-	B	-0-				256	1	2652	2	N	496	495	0			4		
										28	4	546	9									
10	5652 X	5652	-0-	-0-	B	-0-				438	1	4340	2	N	770	766	0			8		
										27	4	847	9									
11	2703 N	2703	-0-	-0-	B	-0-				244	1	2130	2	N	269	271	0			6		
										33	4	296	9									
12	2829 X	2829	-0-	-0-	B	-0-				305	1	2201	2	N	271	273	0			4		
										25	4	298	9									
01	3392 X	3392	-0-	-0-	B	-0-				362	1	2635	2	N	305	304	0			5		
										59	4	336	9									
02	3687 X	3687	-0-	-0-	B	-0-				399	1	2895	2	N	319	318	0			6		
										42	4	351	9									
FOEGELLE-DUGIE UNIT										WELL #:	110H	RRCID ->	295108	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.	10390	-	13437
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	46	47	0				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	35	35	0				-0-		
11	480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-							Y	21	21	0				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	23	23	0				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	13	13	0				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	1	1	0				-0-		
YANTA, EDWIN										WELL #:	103H	RRCID ->	295122	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	10511	-	12837
09	2180 N	2180	-0-	-0-	B	-0-				1379	1	801	9	N	728	650	0			168		
10	3318 X	3318	-0-	-0-	B	-0-				1460	1	1062	2	N	724	681	0			211		
										796	9											
11	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-				1016	1	609	2	N	501	552	0			160		
										551	9											
12	2273 N	2273	-0-	-0-	B	-0-				869	1	617	2	N	715	730	0			145		
										787	9											
01	3222 X	3222	-0-	-0-	B	-0-				1973	1	585	2	N	570	497	0			218		
										37	4	627	9									
02	3378 X	3378	-0-	-0-	B	-0-				2257	1	690	2	N	392	470	0			140		
										431	9											
KRUCIAK-YANTA UNIT										WELL #:	102H	RRCID ->	295128	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.	10579	-	14874
09	4500 X	2001	-0-	-2499	B	-0-				676	1	834	2	N	443	445	0			9		
										4	4	487	9									
10	4650 X	2713	-0-	-1937	B	-0-				179	1	1925	2	N	552	550	0			11		
										2	4	607	9									
11	4110 X	2973	-0-	-1137	B	-0-				192	1	2071	2	N	645	641	0			15		
										710	9											
12	3472 X	2506	-0-	-966	B	-0-				167	1	1769	2	N	517	525	0			7		
										1	4	569	9									
01	3100 X	2654	-0-	-446	B	-0-				184	1	1973	2	N	450	449	0			8		
										2	4	495	9									
02	3232 X	3232	-0-	-0-	B	-0-				243	1	2471	2	N	470	466	0			12		
										1	4	517	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050														
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
09	3120 X	3069	-0-	-51 B	-0-	800	1	1746	2	Y	475	564	1	33
10	3689 X	3307	-0-	-382 B	-0-	523	9	935	1	1808	2	513	430	116
11	3570 X	2902	-0-	-668 B	-0-	564	9	917	1	1482	2	457	471	102
12	3689 X	3302	-0-	-387 B	-0-	503	9	901	1	1782	2	562	648	16
01	3317 X	2582	-0-	-735 B	-0-	1	4	791	1	1151	2	571	380	207
02	2996 X	2588	-0-	-408 B	-0-	12	4	763	1	1260	2	514	502	219
						565	9							
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
09	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	476	1	1054	2	Y	357	541	1	125
10	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	393	9	367	1	711	2	330	308	147
11	1290 N	1172	-0-	-118 B	-0-	363	9	346	1	560	2	242	271	118
12	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	266	9	469	1	927	2	310	315	113
01	1333 N	1207	-0-	-126 B	-0-	1	4	398	1	341	9	203	178	138
02	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	6	4	392	1	580	2	200	255	83
						220	9							
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
09	2070 N	1919	-0-	-151 B	-0-	1185	1	562	2	N	156	160	0	38
10	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	172	9	1963	1	1428	2	285	238	85
11	4513 X	4513	-0-	-0- B	-0-	314	9	2614	1	1567	2	302	289	98
12	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	332	9	2562	1	1819	2	203	258	43
01	2139 X	453	-0-	-1686 B	-0-	223	9	112	1	33	2	278	213	108
02	1932 X	-0-	-0-	-1932 B	-0-	2	4	306	9	N	186	226	0	68
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
09	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	800	1	2464	2	N	387	346	0	148
10	4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-	426	9	1546	1	2594	2	111	231	28
11	6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	122	9	2437	1	3688	2	382	332	78
12	3968 X	950	-0-	-3018 B	-0-	420	9	278	1	366	2	278	260	96
01	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	306	9	1990	1	2398	2	468	429	135
02	4928 X	2509	-0-	-2419 B	-0-	515	9	902	1	1056	2	501	534	102
						551	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989															
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
09	2730 X	2491	-0-		-239 B	-0-	926 1	1210 2	N			323	360 0		69
							355 9								
10	2821 X	1892	-0-		-929 B	-0-	712 1	803 2	N			343	300 0		112
							377 9								
11	2730 X	1295	-0-		-1435 B	-0-	705 1	301 2	N			263	239 0		136
							289 9								
12	2573 X	1287	-0-		-1286 B	-0-	593 1	418 2	N			251	296 0		91
							276 9								
01	2573 X	-0-	-0-		-2573 B	-0-			N			439	455 0		75
02	2324 X	811	-0-		-1513 B	-0-	292 1	292 2	N			206	219 0		62
							227 9								
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245															
09	2280 X	1714	-0-		-566 B	-0-	978 1	534 2	N			184	281 0		147
							202 9								
10	2170 X	1607	-0-		-563 B	-0-	310 1	903 2	N			341	293 0		195
							19 4	375 9							
11	2070 X	1769	-0-		-301 B	-0-	335 1	1111 2	N			294	339 0		150
							323 9								
12	2554 X	2554	-0-		-0- B	-0-	318 1	1919 2	N			288	258 0		180
							317 9								
01	2281 X	2281	-0-		-0- B	-0-	330 1	1664 2	N			247	210 0		217
							15 4	272 9							
02	2010 X	2010	-0-		-0- B	-0-	386 1	1381 2	N			221	264 0		174
							243 9								
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138															
09	5160 X	3750	-0-		-1410 B	-0-	163 1	2986 2	N			546	549 1		129
							601 9								
10	4991 X	4054	-0-		-937 B	-0-	177 1	3281 2	N			542	568 1		103
							596 9								
11	4830 X	4209	-0-		-621 B	-0-	179 1	3333 2	N			634	621 1		116
							697 9								
12	4371 X	2530	-0-		-1841 B	-0-	190 1	2001 2	N			308	326 1		98
							339 9								
01	4371 X	2421	-0-		-1950 B	-0-	193 1	1841 2	N			352	330 1		120
							387 9								
02	3920 X	3053	-0-		-867 B	-0-	281 1	2176 2	N			542	509 1		153
							596 9								
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167															
09	6840 X	5411	-0-		-1429 B	-0-	215 1	3938 2	N			1144	1118 1		226
							1258 9								
10	7068 X	5261	-0-		-1807 B	-0-	212 1	3942 2	N			1006	1076 1		156
							1107 9								
11	6840 X	5420	-0-		-1420 B	-0-	215 1	4009 2	N			1087	1072 1		171
							1196 9								
12	6603 X	4994	-0-		-1609 B	-0-	332 1	3507 2	N			1050	1004 1		217
							1155 9								
01	5580 X	4442	-0-		-1138 B	-0-	327 1	3122 2	N			902	890 1		229
							1 4	992 9							
02	5068 X	4643	-0-		-425 B	-0-	402 1	3119 2	N			1020	1010 1		239
							1122 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018										TOTAL	DEPTH 10255	PERF.10345	- 14878		
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
09	6145 X	6145	-0-	-0- B	-0-	1194	1	4117	2	N	758	925	1		103
						834	9								
10	5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	1024	1	4042	2	N	741	727	1		117
						815	9								
11	5230 X	5230	-0-	-0- B	-0-	949	1	3304	2	N	888	747	1		258
						977	9								
12	6355 X	4519	-0-	-1836 B	-0-	855	1	2883	2	N	710	713	1		255
						781	9								
01	6355 X	4071	-0-	-2284 B	-0-	865	1	2495	2	N	646	750	1		151
						711	9								
02	5740 X	5098	-0-	-642 B	-0-	855	1	3367	2	N	796	564	1		383
						876	9								
RADIOHEAD AC UNIT WELL #: 102H RRCID -> 299958 COMPL. DATE 07/02/2025										TOTAL	DEPTH 10243	PERF.10462	- 12012		
09	29289 X	29289	-0-	-0- B	-0-	2366	1	21360	2	Y	4953	4972	0		85
						115	4	5448	9						
10	28737 X	26730	-0-	-2007 B	-0-	2524	1	19571	2	Y	4174	4162	0		97
						44	4	4591	9						
11	27810 X	23082	-0-	-4728 B	-0-	2452	1	16959	2	Y	3325	3358	0		64
						13	4	3658	9						
12	28737 X	21848	-0-	-6889 B	-0-	2416	1	16108	2	Y	2978	2974	0		68
						48	4	3276	9						
01	28737 X	20365	-0-	-8372 B	-0-	2552	1	14752	2	Y	2621	2630	0		59
						178	4	2883	9						
02	25956 X	15840	-0-	-10116 B	-0-	1930	1	11135	2	Y	2307	2301	0		65
						237	4	2538	9						
NIRVANA SPIRIT WELL #: 105H RRCID -> 300131 COMPL. DATE 05/25/2025										TOTAL	DEPTH 10281	PERF. N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13159 11/20/2025															
NIRVANA LIKE WELL #: 103H RRCID -> 300213 COMPL. DATE 05/09/2025										TOTAL	DEPTH 10277	PERF. N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13160 11/20/2025															
NIRVANA KURT WELL #: 101H RRCID -> 300341 COMPL. DATE 04/29/2025										TOTAL	DEPTH 10282	PERF. N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13150 10/25/2025															

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	*	AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
FOSTER UNIT AC				WELL #:		1H		RRCID -> 265038		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829		PERF.12654 - 12736				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
PATINO UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265042		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12580 - 17884				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
MAY UNIT 1 AC				WELL #:		1H		RRCID -> 265086		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12151 - 12292				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
LUNA UNIT AC				WELL #:		1H		RRCID -> 265151		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12050 - 12204				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 12154				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC				WELL #:		1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 11933				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	

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	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
09	10650 X	7378	-0-	-3272 B	-33954	872 1	6153 3	Y	296	301 0			14
						27 4	326 9						
10	6541 X	9188	-0-	2647 B	-31307	1088 1	7721 3	Y	332	322 0			24
						14 4	365 9						
11	6960 X	7376	-0-	416 B	-30891	922 1	6150 3	Y	252	259 0			17
						27 4	277 9						
*12	7626 X	4342	-0-	-3284 B	-30891	592 1	3566 3	Y	154	163 0			8
						15 4	169 9						
*01	9207 X	3274	-0-	-5933 B	-30891	455 1	2569 3	Y	211	205 0			14
						18 4	232 9						
02 DLQ	G-10	5550	-0-	5550 B	-25341	865 1	4370 3	Y	269	259 0			24
						19 4	296 9						

TURNBULL UNIT D				WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11920 - 16011	
*09	0 N	290	-0-	290 B	-49875	3 1	12 3	Y	250	251 0			9
						275 9							
10	62 N	35	-0-	-27 B	-49875	2 3	33 9	Y	30	38 0			1
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-49875			Y	-0-	1 0			-0-
12	62 N	254	-0-	192 B	-49683	4 1	16 3	Y	213	207 0			6
						234 9							
01	31 N	339	-0-	308 B	-49375	5 1	22 3	Y	283	281 0			8
						1 4	311 9						
02 DLQ	G-10	1586	-0-	1586 B	-47789	231 1	1087 3	Y	239	238 0			9
						5 4	263 9						

WESTON GAS UNIT 1				WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13597 - 17488	
09	5310 X	26	-0-	-5284 B	-17059	1 3	25 9	Y	23	30 0			1
10	4836 X	13	-0-	-4823 B	-17059	1 3	12 9	Y	11	11 0			1
11	4560 X	673	-0-	-3887 B	-17059	63 1	422 3	Y	169	158 0			12
						2 4	186 9						
*12	3844 X	3655	-0-	-189 B	-17059	476 1	2871 3	Y	269	266 0			15
						12 4	296 9						
*01	1488 X	9350	-0-	7862 B	-9197	1310 1	7402 3	Y	533	513 0			35
						52 4	586 9						
02 DLQ	G-10	78	-0-	78 B	-9119	1 1	3 3	Y	67	96 0			6
						74 9							

HANDY 02				WELL #: 0204H		RRCID -> 272139		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128 - 19291	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12214 - 18427	
09	3540 X	-0-	-0-	-3540 B	-108123			Y	-0-				-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-108123			Y	-0-				-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270 B	-108123			Y	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93 B	-108123			Y	-0-				-0-
01	0 X	3484	-0-	3484 B	-104639	368 1	3088 3	Y	-0-				-0-
						28 4							
02 DLQ	G-10	1373	-0-	1373 B	-103266	130 1	1010 3	Y	208	188 0			20
						4 4	229 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												CNTY: LIVE OAK			
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE						CODE		
*08	7099 X	234	-0-	-6865 B	-0-	31	1 1 4	202	3	Y	-0-				-0-
*09	5340 X	149	-0-	-5191 B	-0-	24	1 1	125	3	Y	-0-				-0-
*10	2511 X	129	-0-	-2382 B	-0-	16	1 1	113	3	Y	-0-				-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590 B	-0-					Y	-0-				-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-				-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 1H RRCID -> 274682															
COMPL. DATE 08/07/2014															
TOTAL DEPTH 11963															
PERF.12307 - 17921															
09	8850 X	5095	-0-	-3755 B	-90533	445	1 21 4	4122	3	Y	461	436	0		41
10	4836 X	4365	-0-	-471 B	-90533	355	1 10 4	3605	3	Y	359	378	0		22
11	4680 X	2603	-0-	-2077 B	-90533	216	1 6 4	2020	3	Y	328	328	0		22
12	5270 X	6092	-0-	822 B	-89711	533	1 11 4	4917	3	Y	574	561	0		35
01	5270 X	7219	-0-	1949 B	-87762	705	1 54 4	5917	3	Y	494	494	0		35
02 DLQ	G-10	6485	-0-	6485 B	-81277	670	1 23 4	5213	3	Y	526	511	0		50
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 2H RRCID -> 274688															
COMPL. DATE 08/07/2014															
TOTAL DEPTH 11977															
PERF.12394 - 18375															
09 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-60213					Y	-0-	5	0		-0-
10 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-60213					Y	-0-				-0-
11	0 X	117	-0-	117 B	-60096	1	1 108 9	8	3	Y	98	92	0		6
12	0 X	12	-0-	12 B	-60084	1	1 1 3	11	9	Y	10	15	0		1
01	155 X	84	-0-	-71 B	-60084	1	1 77 9	6	3	Y	70	66	0		5
02	112 X	3007	-0-	2895 B	-57189	326	1 11 4	2539	3	Y	119	113	0		11
WESTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 274914															
COMPL. DATE 03/16/2016															
TOTAL DEPTH 12551															
PERF.12766 - 15605															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC															
WELL #: 9H RRCID -> 275700															
COMPL. DATE 08/17/2014															
TOTAL DEPTH 11912															
PERF.12233 - 15532															
09	1440 X	1050	-0-	-390 B	-0-	92	1 2 4	624	3	Y	302	309	0		4
10	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-			332	9	Y	-0-	4	0		-0-
11	1380 X	516	-0-	-864 B	-0-	18	1 1 4	145	3	Y	320	311	0		9
12	1426 X	381	-0-	-1045 B	-0-	14	1 1 4	352	9	Y	244	246	0		7
01	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-			268	9	Y	-0-	7	0		-0-
02 DLQ	G-10	1339	-0-	1339 B	1339	136	1 40 4	827	3	Y	305	291	0		14

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC																				
KRAMER UNIT B AC																				
WELL #: 2H RRCID -> 275701																				
COMPL. DATE 08/18/2014																				
TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916																				
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	
09	3150 X	-0-	-0-		-3150 B	-102192							Y	-0-					-0-	
10	3255 X	-0-	-0-		-3255 B	-102192							Y	-0-					-0-	
11	3150 X	-0-	-0-		-3150 B	-102192							Y	-0-					-0-	
12	31 X	-0-	-0-		-31 B	-102192							Y	-0-					-0-	
01	0 X	1324	-0-		1324 B	-100868		178	1	1095	3		Y	43	42	0			1	
								4	4	47	9									
02	DLQ G-10	2204	-0-		2204 B	-98664		285	1	1726	3		Y	169	165	0			5	
								7	4	186	9									
KOWALIK 228-1R AC																				
WELL #: 2H RRCID -> 275704																				
COMPL. DATE 09/11/2014																				
TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039																				
09	3600 X	1817	-0-		-1783 B	-19462		148	1	1003	3		Y	602	611	0			8	
								4	4	662	9									
10	3720 X	2999	-0-		-721 B	-19462		318	1	2199	3		Y	432	433	0			7	
								7	4	475	9									
11	3600 X	3627	-0-		27 B	-19435		337	1	2712	3		Y	513	506	0			14	
								14	4	564	9									
12	1891 X	4207	-0-		2316 B	-17119		444	1	3170	3		Y	521	521	0			14	
								20	4	573	9									
*01	3007 X	4086	-0-		1079 B	-16040		417	1	2883	3		Y	672	673	0			13	
								47	4	739	9									
02	DLQ G-10	3663	-0-		3663 B	-12377		417	1	2537	3		Y	534	523	0			24	
								122	4	587	9									
KRAMER UNIT B AC																				
WELL #: 1H RRCID -> 275849																				
COMPL. DATE 08/18/2014																				
TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335																				
*08	5239 X	5045	-0-		-194 B	-64347		651	1	4188	3		Y	172	170	0			6	
								17	4	189	9									
*09	5400 X	4622	-0-		-778 B	-64347		701	1	3701	3		Y	193	191	0			8	
								8	4	212	9									
*10	5580 X	1049	-0-		-4531 B	-64347		127	1	914	3		Y	5	13	0			-0-	
								2	4	6	9									
11	5400 X	31	-0-		-5369 B	-64347		3	3	28	9		Y	25	24	0			1	
12	5146 X	4758	-0-		-388 B	-64347		661	1	3919	3		Y	147	145	0			3	
								16	4	162	9									
01	5053 X	5498	-0-		445 B	-63902		732	1	4491	3		Y	234	231	0			6	
								18	4	257	9									
02	DLQ G-10	1750	-0-		1750 B	-62152		227	1	1377	3		Y	127	129	0			4	
								6	4	140	9									
MORGAN UNIT AC																				
WELL #: 1H RRCID -> 275972																				
COMPL. DATE 07/31/2014																				
TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134																				
09	2970 X	2103	-0-		-867 B	-31057		228	1	1549	3		Y	291	296	0			4	
								6	4	320	9									
10	2573 X	2586	-0-		13 B	-31044		274	1	1897	3		Y	372	370	0			6	
								6	4	409	9									
11	2250 X	2095	-0-		-155 B	-31044		194	1	1562	3		Y	301	299	0			8	
								8	4	331	9									
12	2170 X	385	-0-		-1785 B	-31044		6	1	42	3		Y	306	306	0			8	
								337	9											
*01	2573 X	49	-0-		-2524 B	-31044		1	1	5	3		Y	39	46	0			1	
								43	9											
02	DLQ G-10	111	-0-		111 B	-30933		2	1	11	3		Y	88	85	0			4	
								1	4	97	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
MOBIL UNIT D AC																	
WELL #: 2H RRCID -> 276361																	
COMPL. DATE 11/24/2014																	
TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710																	
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			
09	5730 X	2268	-0-	-3462 B	-46130	196 1	1819 3	9 4 244 9	Y	222	219	0		20			
10	9982 X	4243	-0-	-5739 B	-46130	339 1	3450 3	10 4 444 9	Y	404	399	0		25			
11	9660 X	2385	-0-	-7275 B	-46130	208 1	1941 3	6 4 230 9	Y	209	220	0		14			
12	9982 X	58	-0-	-9924 B	-46130	4 3	54 9		Y	49	60	0		3			
01	4650 X	1083	-0-	-3567 B	-46130	98 1	823 3	7 4 155 9	Y	141	134	0		10			
02	DLQ G-10	1850	-0-	1850 B	-44280	190 1	1479 3	6 4 175 9	Y	159	154	0		15			
WIEDING-WESTON UNIT AC																	
WELL #: 1H RRCID -> 276362																	
COMPL. DATE 11/29/2014																	
TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541																	
09	10440 X	10355	-0-	-85 B	-301422	866 1	8025 3	41 4 1423 9	Y	1294	1250	0		114			
10	9672 X	12747	-0-	3075 B	-298347	1011 1	10270 3	30 4 1436 9	Y	1305	1337	0		82			
11	12090 X	3791	-0-	-8299 B	-298347	317 1	2962 3	8 4 504 9	Y	458	510	0		30			
12	12493 X	7750	-0-	-4743 B	-298347	653 1	6027 3	14 4 1056 9	Y	960	932	0		58			
01	12741 X	8442	-0-	-4299 B	-298347	798 1	6697 3	61 4 886 9	Y	805	806	0		57			
02	DLQ G-10	5796	-0-	5796 B	-292551	577 1	4492 3	19 4 708 9	Y	644	640	0		61			
MOBIL UNIT D AC																	
WELL #: 3H RRCID -> 276367																	
COMPL. DATE 11/24/2014																	
TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627																	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-			
12	0 X	183	-0-	183 B	-82210	18 1	165 3		Y	-0-				-0-			
01	0 X	112	-0-	112 B	-82098	4 3	108 9		Y	98	91	0		7			
02	DLQ G-10	347	-0-	347 B	-81751	30 1	235 3	1 4 81 9	Y	74	74	0		7			
WIEDING-WESTON UNIT AC																	
WELL #: 2H RRCID -> 276368																	
COMPL. DATE 09/16/2021																	
TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-			
MOBIL UNIT D AC																	
WELL #: 1H RRCID -> 276396																	
COMPL. DATE 11/24/2014																	
TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913																	
09	2550 X	4323	-0-	1773 B	-90719	419 1	3884 3	20 4	Y	-0-	12	0		-0-			
10	2635 X	4039	-0-	1404 B	-89315	316 1	3213 3	9 4 501 9	Y	455	427	0		28			
11	4980 X	4297	-0-	-683 B	-89315	373 1	3489 3	10 4 425 9	Y	386	389	0		25			
12	5146 X	4238	-0-	-908 B	-89315	376 1	3473 3	8 4 381 9	Y	346	350	0		21			
01	5146 X	4860	-0-	-286 B	-89315	469 1	3933 3	36 4 422 9	Y	384	378	0		27			
02	DLQ G-10	4267	-0-	4267 B	-85048	420 1	3266 3	14 4 567 9	Y	515	494	0		48			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
KRANER UNIT A AC				WELL #:	1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.12559	- 19771
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*08	6479 X	6658	-0-	179 B	-158136	803 1	5165 3	21 4	669 9	Y	608	595 0		20
*09	6270 X	6868	-0-	598 B	-157538	1010 1	5330 3	12 4	516 9	Y	469	470 0		19
*10	6107 X	6244	-0-	137 B	-157401	726 1	5241 3	13 4	264 9	Y	240	254 0		5
11	6450 X	1146	-0-	-5304 B	-157401	132 1	918 3	7 4	89 9	Y	81	84 0		2
12	7099 X	-0-	-0-	-7099 B	-157401					Y	-0-	2 0		-0-
01	7099 X	793	-0-	-6306 B	-157401	102 1	625 3	2 4	64 9	Y	58	56 0		2
02 DLQ G-10		6593	-0-	6593 B	-150808	873 1	5291 3	22 4	407 9	Y	370	362 0		10
KRANER UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277347	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12610	- 19417
*09	14B2 EXT	23	-0-	23 B	-120476	1 3	22 9			Y	20	19 0		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-120476					Y	-0-	1 0		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-120476					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120476					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-120476					Y	-0-			-0-
02	0 N	295	-0-	295 B	-120181	42 1	252 3	1 4		Y	-0-			-0-
MAY B UNIT AC				WELL #:	2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12196	PERF.12540	- 16245
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12421	- 17383
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-			-0-
10	0 N	54	-0-	54 B	-28514	7 1	47 3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28514					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28514					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-28514					Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		17	-0-	17 B	-28497	2 3	15 9			Y	14	13 0		1
KRANER UNIT B AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12687	- 17912
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
LUNA UNIT AC				WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12139		PERF.12340 - 16171					
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
09	DLQ G-10	1186	-0-		1186 B	-40317		68 1	458 3	Y		598	594 0				8
10	DLQ G-10	748	-0-		748 B	-39569		2 4	658 9	Y		635	633 0				10
11	0 X	347	-0-		347 B	-39222		6 1	43 3	Y		296	298 0				8
12	0 X	-0-	-0-		-0- B	-39222		699 9	19 3	Y		-0-	8 0				-0-
01	2263 X	-0-	-0-		-2263 B	-39222		2 1		Y		-0-					-0-
02	1120 X	-0-	-0-		-1120 B	-39222		326 9		Y		-0-					-0-
KRANER UNIT A AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12777 - 19568					
*08	465 X	1105	-0-		640 B	-165771		11 1	70 3	Y		931	927 0				31
*09	450 X	2214	-0-		1764 B	-164007		1024 9	134 3	Y		1868	1822 0				77
*10	465 N	243	-0-		-222 B	-164007		25 1	153 3	Y		63	139 0				1
11	450 N	2175	-0-		1725 B	-162282		2055 9	1669 3	Y		230	226 0				5
12	465 N	-0-	-0-		-465 B	-162282		21 1	253 9	Y		-0-	5 0				-0-
01	248 N	89	-0-		-159 B	-162282		69 9	68 3	Y		9	9 0				-0-
02	DLQ G-10	81	-0-		81 B	-162201		240 1	63 3	Y		7	7 0				-0-
								13 4									
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610					
09	4080 X	4004	-0-		-76 B	-77681		456 1	3219 3	Y		286	285 0				14
10	3255 X	5196	-0-		1941 B	-75740		14 4	315 9	Y		343	332 0				25
11	3510 X	5448	-0-		1938 B	-73802		594 1	4217 3	Y		346	347 0				24
12	4123 X	4800	-0-		677 B	-73125		8 4	377 9	Y		375	378 0				21
*01	5208 X	5234	-0-		26 B	-73099		658 1	4390 3	Y		340	339 0				22
02	DLQ G-10	4895	-0-		4895 B	-68204		19 4	381 9	Y		403	389 0				36
								622 1	3749 3	Y							
								16 4	413 9	Y							
								727 1	4104 3	Y							
								29 4	374 9	Y							
								733 1	3703 3	Y							
								16 4	443 9	Y							
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381					
09	5430 X	3131	-0-		-2299 B	-23916		371 1	2520 3	Y		210	213 0				3
10	5611 X	3963	-0-		-1648 B	-23916		9 4	231 9	Y		275	274 0				4
11	3630 X	3643	-0-		13 B	-23903		461 1	3188 3	Y		267	264 0				7
12	3751 X	3594	-0-		-157 B	-23903		11 4	303 9	Y		274	273 0				8
*01	3968 X	2857	-0-		-1111 B	-23903		369 1	2965 3	Y		233	236 0				5
02	DLQ G-10	5752	-0-		5752 B	-18151		15 4	294 9	Y							
								402 1	2873 3	Y							
								18 4	301 9	Y							
								324 1	2241 3	Y							
								36 4	256 9	Y							
								731 1	4447 3	Y							
								214 4	360 9	Y							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
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	
09	3150 X	358	-0-	-2792 B	-10581	81 16	1 4	247 14	3 9	Y	13	34 0		1
10	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-10581					Y	5	6 0		-0-
11	2370 X	38	-0-	-2332 B	-10581	1 35	1 9	2 3	Y	32	30 0			2
12	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-10581					Y	-0-	2 0		-0-
01	1488 X	3757	-0-	2269 B	-8312	936 71	1 4	2213 537	3 9	Y	488	458 0		30
02	DLQ G-10	5032	-0-	5032 B	-3280	1237 78	1 4	2857 860	3 9	Y	782	741 0		71
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
*08	7099 X	354	-0-	-6745 B	-3264	40 1	1 4	256 57	3 9	Y	52	54 0		2
*09	6870 X	1	-0-	-6869 B	-3264	1 1	3 3			Y	-0-	2 0		-0-
*10	2480 X	311	-0-	-2169 B	-3264	30 1	1 4	214 66	3 9	Y	60	59 0		1
11	1140 X	111	-0-	-1029 B	-3264	1 103	1 9	7 3	Y	94	93 0			2
12	1178 X	1287	-0-	109 B	-3155	168 4	1 4	996 119	3 9	Y	108	108 0		2
01	1798 X	4953	-0-	3155 B	-0-	640 15	1 4	3923 375	3 9	Y	341	334 0		9
02	DLQ G-10	2096	-0-	2096 B	2096	270 7	1 4	1636 183	3 9	Y	166	170 0		5
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
*08	6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	772 20	1 4	4969 377	3 9	Y	343	341 0		11
*09	5760 X	4536	-0-	-1224 B	-0-	688 8	1 4	3631 209	3 9	Y	190	193 0		8
*10	5952 X	4286	-0-	-1666 B	-0-	503 9	1 4	3633 141	3 9	Y	128	133 0		3
11	5940 X	11	-0-	-5929 B	-0-	1 1	3 3	10 9	Y	9	12 0			-0-
12	6138 X	793	-0-	-5345 B	-0-	106 3	1 4	626 58	3 9	Y	53	52 0		1
*01	6138 X	40	-0-	-6098 B	-0-	6 1	1 3	34 3	Y	-0-	1 0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
09	DLQ G-10	757	-0-	757 B	99	75 2	1 4	528 152	3 9	Y	138	131 0		7
10	DLQ G-10	46	-0-	46 B	145	4 1	3 3	42 9	Y	38	42 0			3
11	274 X	129	-0-	-145 B	-0-	8 70	1 9	51 3	Y	64	63 0			4
12	1547 X	1547	-0-	-0- B	-0-	165 4	1 4	994 384	3 9	Y	349	334 0		19
*01	1296 X	1296	-0-	-0- B	-0-	150 6	1 4	845 295	3 9	Y	268	269 0		18
*02	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	106 2	1 4	536 762	3 9	Y	693	649 0		62

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
BUEHRING UNIT AC																	
WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	150 N	146	-0-	-4 B	-3899	4	1	26	3	Y	105	108	0			1	
10	155 N	59	-0-	-96 B	-3899	116	9	3	1	Y	29	30	0			-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-3899	32	9			Y	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-3899					Y	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3899					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3899					Y	-0-					-0-	
BUEHRING UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672			
09	90 N	145	-0-	55 B	-6036	3	1	19	3	Y	112	114	0			2	
10	93 N	172	-0-	79 B	-5957	123	9	3	1	Y	133	133	0			2	
11	90 N	463	-0-	373 B	-5584	146	9	7	1	Y	362	354	0			10	
12	93 N	403	-0-	310 B	-5274	398	9	23	1	Y	196	201	0			5	
*01	93 N	374	-0-	281 B	-4993	1	4	216	9	Y	258	258	0			5	
02	DLQ G-10	221	-0-	221 B	-4772	11	1	78	3	Y	180	177	0			8	
						1	4	284	9								
						3	1	19	3	Y							
						1	4	198	9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC														WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-	
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184			
09	1050 X	456	-0-	-594 B	-70120	43	1	306	3	Y	96	95	0			5	
10	1612 X	2519	-0-	907 B	-69213	1	4	106	9	Y	248	235	0			18	
11	1560 X	724	-0-	-836 B	-69213	277	1	1965	3	Y	205	209	0			14	
12	1612 X	401	-0-	-1211 B	-69213	4	4	273	9	Y	143	149	0			8	
01	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-69213	65	1	431	3	Y	-0-	8	0			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-69213	2	4	226	9	Y	-0-					-0-	
						35	1	208	3	Y							
						1	4	157	9								
EASLEY UNIT AC														WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249			
09	4050 X	3169	-0-	-881 B	-96774	361	1	2545	3	Y	229	231	0			11	
10	4185 X	3449	-0-	-736 B	-96774	11	4	252	9	Y	157	157	0			11	
11	4050 X	2994	-0-	-1056 B	-96774	404	1	2867	3	Y	158	158	0			11	
12	3751 X	740	-0-	-3011 B	-96774	5	4	173	9	Y	69	76	0			4	
*01	3441 X	745	-0-	-2696 B	-96774	366	1	2443	3	Y	37	39	0			2	
02	DLQ G-10	674	-0-	674 B	-96100	11	4	174	9	Y	114	106	0			10	
						94	1	568	3	Y							
						2	4	76	9								
						105	1	595	3	Y							
						4	4	41	9								
						90	1	457	3	Y							
						2	4	125	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC										NON-ASSOCIATED																			
SIENKIEWICZ UNIT AC										WELL #: 9H RRCID -> 279741										COMPL. DATE 04/30/2015									
																				TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450									
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											
09	15474 X	15474	-0-	-0-	B	-0-		3006	1	11996	3	Y	262	257	0			17											
10	2945 X	2296	-0-	-649	B	-0-		184	4	288	9	Y	198	207	0			8											
11	2850 X	2576	-0-	-274	B	-0-		455	1	1601	3	Y	294	291	0			11											
12	2945 X	2420	-0-	-525	B	-0-		22	4	218	9	Y	178	180	0			9											
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	B	-0-		438	1	1792	3	Y	-0-	9	0			-0-											
02	DLQ G-10	56	-0-	56	B	56		23	4	323	9	Y	50	47	0			3											
								573	1	1617	3	Y																	
								34	4	196	9	Y																	
								1	3	55	9	Y																	
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC										WELL #: 3H RRCID -> 279743										COMPL. DATE 05/26/2015									
09	13050 X	10030	-0-	-3020	B	-188079		819	1	7588	3	Y	1440	1383	0			127											
10	13485 X	12086	-0-	-1399	B	-188079		39	4	1584	9	Y	1311	1356	0			82											
11	12540 X	15074	-0-	2534	B	-185545		951	1	9665	3	Y	1574	1552	0			104											
12	12772 X	15050	-0-	2278	B	-183267		28	4	1442	9	Y	1488	1503	0			89											
01	12090 X	11355	-0-	-735	B	-183267		1285	1	12024	3	Y	783	817	0			55											
02	DLQ G-10	14064	-0-	14064	B	-169203		34	4	1731	9	Y	735	721	0			69											
								1308	1	12077	3	Y																	
								28	4	1637	9	Y																	
								1109	1	9300	3	Y																	
								85	4	861	9	Y																	
								1503	1	11701	3	Y																	
								51	4	809	9	Y																	
MOBIL UNIT B AC										WELL #: 4H RRCID -> 279744										COMPL. DATE 04/10/2015									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-168565						Y	-0-					-0-											
10	0 N	417	-0-	417	B	-168148		37	1	379	3	Y	-0-					-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-168148		1	4			Y	-0-					-0-											
12	0 N	180	-0-	180	B	-167968						Y	153	144	0			9											
01	279 N	-0-	-0-	-279	B	-167968		168	9			Y	-0-	9	0			-0-											
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-167968						Y	-0-					-0-											
HEMBY UNIT B AC										WELL #: 3H RRCID -> 279745										COMPL. DATE 08/04/2015									
09	1890 X	3601	-0-	1711	B	-24226		622	1	2484	3	Y	415	388	0			27											
10	1705 X	2314	-0-	609	B	-23617		38	4	457	9	Y	336	350	0			13											
11	1020 X	2167	-0-	1147	B	-22470		426	1	1498	3	Y	294	296	0			11											
12	3131 X	2015	-0-	-1116	B	-22470		20	4	370	9	Y	216	216	0			11											
01	3131 X	1624	-0-	-1507	B	-22470		358	1	1467	3	Y	139	141	0			9											
02	DLQ G-10	1955	-0-	1955	B	-20515		19	4	323	9	Y	239	234	0			14											
								458	1	1292	3	Y																	
								27	4	238	9	Y																	
								330	1	1122	3	Y																	
								19	4	153	9	Y																	
								400	1	1284	3	Y																	
								8	4	263	9	Y																	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		3H	RRCID -> 279778	COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL	DEPTH 11895	PERF.12393 - 17330			
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	6750 X	5431	-0-	-1319 B	-0-	667 1	4529 3	Y	198	200	0		3		
						17 4	218 9								
10	6975 X	4231	-0-	-2744 B	-0-	514 1	3554 3	Y	137	138	0		2		
						12 4	151 9								
11	6750 X	4389	-0-	-2361 B	-0-	464 1	3733 3	Y	157	155	0		4		
						19 4	173 9								
12	5611 X	467	-0-	-5144 B	-0-	50 1	360 3	Y	50	53	0		1		
						2 4	55 9								
*01	5611 X	2547	-0-	-3064 B	-0-	309 1	2135 3	Y	62	62	0		1		
						35 4	68 9								
02 DLQ G-10		1214	-0-	1214 B	1214	157 1	957 3	Y	49	48	0		2		
						46 4	54 9								
LUNA UNIT AC				WELL #:		10H	RRCID -> 279823	COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL	DEPTH 12106	PERF.12227 - 16000			
09	T. A.	806	-0-	806 B	-24053	51 1	347 3	Y	370	372	0		5		
						1 4	407 9								
10	0 X	1066	-0-	1066 B	-22987	58 1	402 3	Y	550	547	0		8		
						1 4	605 9								
11	300 N	804	-0-	504 B	-22483	53 1	427 3	Y	293	293	0		8		
						2 4	322 9								
12	310 N	535	-0-	225 B	-22258	45 1	319 3	Y	154	158	0		4		
						2 4	169 9								
*01	310 N	671	-0-	361 B	-21897	56 1	385 3	Y	204	204	0		4		
						6 4	224 9								
02	280 N	486	-0-	206 B	-21691	40 1	246 3	Y	171	167	0		8		
						12 4	188 9								
LUNA UNIT AC				WELL #:		11H	RRCID -> 279825	COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL	DEPTH 12121	PERF.12123 - 16057			
09	1350 N	1054	-0-	-296 B	-9844	94 1	636 3	Y	293	298	0		4		
						2 4	322 9								
10	1395 N	1538	-0-	143 B	-9701	90 1	623 3	Y	748	741	0		11		
						2 4	823 9								
11	1170 N	1350	-0-	180 B	-9521	81 1	649 3	Y	561	557	0		15		
						3 4	617 9								
12	1085 N	934	-0-	-151 B	-9521	86 1	615 3	Y	208	217	0		6		
						4 4	229 9								
*01	1395 N	584	-0-	-811 B	-9521	41 1	285 3	Y	230	231	0		5		
						5 4	253 9								
02 DLQ G-10		478	-0-	478 B	-9043	31 1	189 3	Y	226	221	0		10		
						9 4	249 9								
MAY UNIT 1 AC				WELL #:		12H	RRCID -> 279829	COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL	DEPTH 11986	PERF.12336 - 16419			
09	1770 X	394	-0-	-1376 B	-14363	90 1	277 3	Y	8	9	0		1		
						18 4	9 9								
10	1705 X	265	-0-	-1440 B	-14363	39 1	133 3	Y	80	74	0		7		
						5 4	88 9								
11	1650 X	158	-0-	-1492 B	-14363	5 1	14 3	Y	126	125	0		8		
						139 9									
12	1705 X	1226	-0-	-479 B	-14363	274 1	803 3	Y	129	128	0		9		
						7 4	142 9								
01	992 X	813	-0-	-179 B	-14363	198 1	468 3	Y	120	122	0		7		
						15 4	132 9								
02 DLQ G-10		631	-0-	631 B	-13732	175 1	404 3	Y	37	41	0		3		
						11 4	41 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279863	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL	DEPTH 11898	PERF.12413	- 17622	
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	1410 X	2618	-0-	1208 B	-82000	272 1	1842 3	Y	452	469	0		6
						7 4	497 9						
10	2263 X	3613	-0-	1350 B	-80650	392 1	2713 3	Y	454	453	0		7
						9 4	499 9						
11	3000 X	3499	-0-	499 B	-80151	324 1	2605 3	Y	506	499	0		14
						13 4	557 9						
12	3100 X	3551	-0-	451 B	-79700	337 1	2411 3	Y	716	710	0		20
						15 4	788 9						
*01	3441 X	3286	-0-	-155 B	-79700	350 1	2418 3	Y	435	446	0		9
						39 4	479 9						
02 DLQ	G-10	2366	-0-	2366 B	-77334	269 1	1636 3	Y	347	340	0		16
						79 4	382 9						
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		5H	RRCID -> 279864	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL	DEPTH 12074	PERF.12597	- 16953	
09	4620 X	4939	-0-	319 B	-43726	439 1	4068 3	Y	374	357	0		33
						21 4	411 9						
10	4774 X	1946	-0-	-2828 B	-43726	164 1	1667 3	Y	100	127	0		6
						5 4	110 9						
11	4620 X	1251	-0-	-3369 B	-43726	113 1	1058 3	Y	70	71	0		5
						3 4	77 9						
12	5115 X	2862	-0-	-2253 B	-43726	239 1	2209 3	Y	372	355	0		22
						5 4	409 9						
01	5115 X	3912	-0-	-1203 B	-43726	388 1	3251 3	Y	221	227	0		16
						30 4	243 9						
02 DLQ	G-10	1268	-0-	1268 B	-42458	140 1	1089 3	Y	31	44	0		3
						5 4	34 9						
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		6H	RRCID -> 279954	COMPL. DATE 03/18/2021	TOTAL	DEPTH 12101	PERF.12541	- 16817	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC				WELL #:		5H	RRCID -> 279955	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL	DEPTH 11781	PERF.12451	- 19188	
*09	840 N	205	-0-	-635 B	-126942	19 1	131 3	Y	39	39	0		-0-
						12 4	43 9						
10	651 N	245	-0-	-406 B	-126942	34 1	169 3	Y	34	34	0		-0-
						5 4	37 9						
11	600 N	211	-0-	-389 B	-126942	31 1	162 3	Y	14	14	0		-0-
						3 4	15 9						
12	217 N	514	-0-	297 B	-126645	88 1	388 3	Y	26	26	0		-0-
						9 4	29 9						
01	248 N	164	-0-	-84 B	-126645	33 1	128 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-126645			Y	8	8	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1410 N	886	-0-	-524 B	-0-	87 1	590 3	52 4	157 9	Y	143	145 0		1
10	1767 N	1233	-0-	-534 B	-0-	170 1	854 3	27 4	182 9	Y	165	164 0		2
11	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	642 1	3354 3	58 4	186 9	Y	169	169 0		2
12	6366 X	6366	-0-	-0- B	-0-	1131 1	4991 3	122 4	122 9	Y	111	112 0		1
01	9098 X	9098	-0-	-0- B	-0-	1820 1	6970 3	147 4	161 9	Y	146	145 0		2
02 DLQ G-10		1839	-0-	1839 B	1839	325 1	1385 3	13 4	116 9	Y	105	106 0		1

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605														
09	210 N	1102	-0-	892 B	-74373	136 1	962 3	4 4		Y	-0-			-0-
10	248 N	670	-0-	422 B	-73951	83 1	586 3	1 4		Y	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-73951					Y	-0-			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-73951					Y	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-73951					Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-73951					Y	-0-			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576														
09	750 X	151	-0-	-599 B	-0-	1 1	6 3	144 9		Y	131	138 0		6
10	1302 X	240	-0-	-1062 B	-0-	1 1	10 3	229 9		Y	208	199 0		15
11	1260 X	146	-0-	-1114 B	-0-	1 1	6 3	139 9		Y	126	132 0		9
12	1302 X	59	-0-	-1243 B	-0-	1 1	4 3	54 9		Y	49	55 0		3
*01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	7	10 0		-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	6 0		1

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686														
09	2250 X	2775	-0-	525 B	-58657	313 1	2207 3	10 4	245 9	Y	223	232 0		11
10	2325 X	850	-0-	-1475 B	-58657	90 1	636 3	1 4	123 9	Y	112	115 0		8
11	3510 X	32	-0-	-3478 B	-58657	3 3	29 9	1 1	8 3	Y	26	32 0		2
12	3627 X	120	-0-	-3507 B	-58657	1 1	8 3	111 9		Y	101	97 0		6
*01	3627 X	23	-0-	-3604 B	-58657	2 3	21 9			Y	19	24 0		1
02 DLQ G-10		2727	-0-	2727 B	-55930	382 1	1932 3	8 4	405 9	Y	368	336 0		33

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT./// 86950 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 525398																													
MOBIL UNIT D AC															WELL #: 4H RRCID -> 280059										COMPL. DATE 09/24/2015										TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																								
09	7080 X	11175	-0-	-0-	4095 B	-80678	1069	1	9898	3	Y	144	135	0						13																								
							50	4	158	9																																		
10	7316 X	9714	-0-	-0-	2398 B	-78280	857	1	8707	3	Y	114	120	0						7																								
							25	4	125	9																																		
11	9780 X	993	-0-	-0-	-8787 B	-78280	92	1	863	3	Y	33	38	0						2																								
							2	4	36	9																																		
12	11563 X	4837	-0-	-0-	-6726 B	-78280	363	1	3352	3	Y	1013	954	0						61																								
							8	4	1114	9																																		
01	11563 X	3558	-0-	-0-	-8005 B	-78280	183	1	1537	3	Y	1658	1602	0						117																								
							14	4	1824	9																																		
02	DLQ G-10	3229	-0-	-0-	3229 B	-75051	202	1	1572	3	Y	1316	1309	0						124																								
							7	4	1448	9																																		
HOLLMAN UNIT AC																																												
WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374																																												
09	7590 X	457	-0-	-0-	-7133 B	-5684	43	1	305	3	Y	98	100	0						5																								
							1	4	108	9																																		
10	7843 X	296	-0-	-0-	-7547 B	-5684	22	1	156	3	Y	107	104	0						8																								
							118	9																																				
11	7590 X	39	-0-	-0-	-7551 B	-5684	2	3	37	9	Y	34	40	0						2																								
12	4154 X	59	-0-	-0-	-4095 B	-5684	1	1	5	3	Y	48	47	0						3																								
							53	9																																				
*01	465 X	160	-0-	-0-	-305 B	-5684	2	1	14	3	Y	131	125	0						9																								
							144	9																																				
02	DLQ G-10	360	-0-	-0-	360 B	-5324	34	1	170	3	Y	141	137	0						13																								
							1	4	155	9																																		
HOLLMAN UNIT AC																																												
WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460																																												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-								-0-																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-								-0-																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-								-0-																								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-								-0-																								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-								-0-																								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-								-0-																								
MAY B UNIT AC																																												
WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195																																												
09	810 X	799	-0-	-0-	-11 B	-108349	80	1	562	3	Y	140	147	0						7																								
							3	4	154	9																																		
10	837 X	950	-0-	-0-	113 B	-108236	100	1	708	3	Y	128	126	0						9																								
							1	4	141	9																																		
11	1110 X	839	-0-	-0-	-271 B	-108236	93	1	618	3	Y	114	115	0						8																								
							3	4	125	9																																		
12	1147 X	916	-0-	-0-	-231 B	-108236	110	1	663	3	Y	127	128	0						7																								
							3	4	140	9																																		
*01	1147 X	815	-0-	-0-	-332 B	-108236	98	1	556	3	Y	143	141	0						9																								
							4	4	157	9																																		
02	DLQ G-10	664	-0-	-0-	664 B	-107572	93	1	471	3	Y	89	90	0						8																								
							2	4	98	9																																		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280179	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.12463 - 18592						
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
09	1140 X	947	-0-	-0-	-193 B	-48502		116 1	820 3	4 4	7 9	Y	6	8 0				-0-
10	1178 X	1194	-0-	-0-	16 B	-48486		145 1	1032 3	2 4	15 9	Y	14	13 0				1
11	1140 X	925	-0-	-0-	-215 B	-48486		117 1	782 3	3 4	23 9	Y	21	21 0				1
12	1178 X	891	-0-	-0-	-287 B	-48486		123 1	741 3	3 4	24 9	Y	22	22 0				1
*01	1209 X	848	-0-	-0-	-361 B	-48486		121 1	683 3	5 4	39 9	Y	35	34 0				2
02	DLQ G-10	767	-0-	-0-	767 B	-47719		121 1	613 3	3 4	30 9	Y	27	27 0				2
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280200	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	11714	PERF.12244 - 16981						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-					-0-
02	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						
09	2340 X	-0-	-0-	-0-	B	-41987						Y	-0-					-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-0-	B	-41987						Y	-0-					-0-
11	2340 X	553	-0-	-0-	B	-41987		77 1	352 3	1 4	123 9	Y	112	109 0				3
12	1581 X	1153	-0-	-0-	B	-41987		184 1	816 3	10 4	143 9	Y	130	129 0				4
01	186 X	1197	-0-	-0-	B	-40976		172 1	786 3	19 4	220 9	Y	200	199 0				5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-40976						Y	-0-	5 0				-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280206	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11899 - 15433						
*09	14B2 EXT	548	-0-	-0-	B	-101124		81 1	380 3	14 4	73 9	Y	66	65 0				2
10	T. A.	1309	-0-	-0-	B	-99815		218 1	1013 3	6 4	72 9	Y	65	65 0				2
11	0 X	783	-0-	-0-	B	-99032		125 1	576 3	2 4	80 9	Y	73	73 0				2
12	0 X	906	-0-	-0-	B	-98126		150 1	665 3	8 4	83 9	Y	75	75 0				2
01	899 N	150	-0-	-0-	B	-98126		17 1	76 3	2 4	55 9	Y	50	51 0				1
02	728 N	1050	-0-	-0-	B	-97804		159 1	748 3	4 4	139 9	Y	126	122 0				5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED										//CONT.// 525398									
MAY B UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 280394										COMPL. DATE 11/24/2015									
														TOTAL DEPTH 12180										PERF.12568 - 17000									
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																
09	1800 X	1147	-0-	-653 B	-27031		116 1	816 3	4 4	211 9	Y	192	193 0				9																
10	1860 X	1236	-0-	-624 B	-27031		114 1	811 3	1 4	310 9	Y	282	271 0				20																
11	1800 X	968	-0-	-832 B	-27031		92 1	614 3	3 4	259 9	Y	235	239 0				16																
12	1178 X	791	-0-	-387 B	-27031		70 1	422 3	2 4	297 9	Y	270	271 0				15																
*01	1240 X	234	-0-	-1006 B	-27031		4 1	23 3	207 9		Y	188	191 0				12																
02 DLQ G-10		658	-0-	658 B	-26373		64 1	326 3	1 4	267 9	Y	243	233 0				22																
URRUTIA UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 280405										COMPL. DATE 08/04/2016									
														TOTAL DEPTH 12143										PERF.12474 - 18094									
*09	1920 X	1020	-0-	-900 B	-76718		145 1	768 3	2 4	105 9	Y	95	91 0				4																
*10	1240 X	1828	-0-	588 B	-76130		203 1	1464 3	4 4	157 9	Y	143	144 0				3																
11	1200 X	502	-0-	-698 B	-76130		54 1	376 3	3 4	69 9	Y	63	65 0				1																
12	1054 X	1784	-0-	730 B	-75400		242 1	1433 3	6 4	103 9	Y	94	93 0				2																
01	1829 X	1304	-0-	-525 B	-75400		130 1	799 3	3 4	372 9	Y	338	331 0				9																
02 DLQ G-10		1053	-0-	1053 B	-74347		133 1	804 3	3 4	113 9	Y	103	109 0				3																
URRUTIA UNIT AC														WELL #: 5H RRCID -> 280406										COMPL. DATE 08/12/2016									
														TOTAL DEPTH 12088										PERF.12343 - 17709									
*09	540 N	435	-0-	-105 B	-23562		5 1	26 3	404 9		Y	367	364 0				15																
*10	620 N	881	-0-	261 B	-23301		8 1	55 3	818 9		Y	744	743 0				16																
11	420 N	366	-0-	-54 B	-23301		3 1	22 3	341 9		Y	310	319 0				7																
12	465 N	684	-0-	219 B	-23082		7 1	44 3	633 9		Y	575	570 0				12																
01	868 N	429	-0-	-439 B	-23082		4 1	26 3	399 9		Y	363	365 0				10																
02 DLQ G-10		321	-0-	321 B	-22761		3 1	21 3	297 9		Y	270	272 0				8																
URRUTIA UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 280467										COMPL. DATE 08/11/2016									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-																
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-																
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-																
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-																
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-																
02 14B2 EXT		-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 O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1380 N	1717	-0-	337 B	-28844	127 3	1 4	859 728	3 9	Y	662	671 0		9
10	1612 N	525	-0-	-1087 B	-28844	8 463	1 9	54 3	3	Y	421	424 0		6
11	1710 N	186	-0-	-1524 B	-28844	6 133	1 9	47 3	3	Y	121	124 0		3
12	1767 N	53	-0-	-1714 B	-28844	5 9	1 9	39 3	3	Y	8	11 0		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-28844					Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		146	-0-	146 B	-28698	1 138	1 9	7 3	3	Y	125	119 0		6
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505														
09	1950 N	1566	-0-	-384 B	-38847	141 4	1 4	960 461	3 9	Y	419	425 0		6
10	2077 N	171	-0-	-1906 B	-38847	2 155	1 9	14 3	3	Y	141	145 0		2
11	1380 N	446	-0-	-934 B	-38847	4 408	1 9	34 3	3	Y	371	363 0		10
12	1612 N	69	-0-	-1543 B	-38847	1 63	1 9	5 3	3	Y	57	65 0		2
*01	186 N	608	-0-	422 B	-38425	7 1	1 4	46 3	3	Y	504	496 0		10
02 DLQ G-10		3516	-0-	3516 B	-34909	350 102	1 4	554 937	3 9	Y	852	823 0		39
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907														
*08	1891 X	1694	-0-	-197 B	-46645	204 5	1 4	1311 174	3 9	Y	158	157 0		5
*09	2070 X	1223	-0-	-847 B	-46645	176 2	1 4	931 114	3 9	Y	104	105 0		4
*10	2139 X	2180	-0-	41 B	-46604	244 4	1 4	1761 171	3 9	Y	155	156 0		3
11	2070 X	2063	-0-	-7 B	-46604	235 13	1 4	1635 180	3 9	Y	164	163 0		4
12	1922 X	2084	-0-	162 B	-46442	274 7	1 4	1624 179	3 9	Y	163	163 0		4
01	2170 X	1696	-0-	-474 B	-46442	212 5	1 4	1300 179	3 9	Y	163	162 0		5
02 DLQ G-10		3125	-0-	3125 B	-43317	409 10	1 4	2476 230	3 9	Y	209	208 0		6
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325														
09	870 X	753	-0-	-117 B	-11492	59 1	1 4	399 294	3 9	Y	267	269 0		4
10	868 X	209	-0-	-659 B	-11492	24 1	1 4	167 17	3 9	Y	15	19 0		-0-
11	690 X	88	-0-	-602 B	-11492	8 13	1 9	67 3	3	Y	12	12 0		-0-
12	775 X	220	-0-	-555 B	-11492	22 1	1 4	157 40	3 9	Y	36	35 0		1
01	775 X	-0-	-0-	-775 B	-11492					Y	-0-	1 0		-0-
02 DLQ G-10		1616	-0-	1616 B	-9876	173 51	1 4	1051 341	3 9	Y	310	296 0		14

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2550 X	763	-0-	-1787 B	-71140	79 1	558 3	Y	113	118 0			5	
10	2635 X	598	-0-	-2037 B	-71140	2 4	124 9	Y	107	104 0			8	
11	630 X	-0-	-0-	-630 B	-71140	59 1	420 3	Y	-0-	8 0			-0-	
12	775 X	320	-0-	-455 B	-71140	1 4	118 9	Y	58	55 0			3	
*01	775 X	209	-0-	-566 B	-71140	1 4	64 9	Y	108	104 0			7	
02 DLQ G-10		294	-0-	294 B	-70846	13 1	76 3	Y	59	61 0			5	
						1 4	119 9							
						38 1	190 3	Y						
						1 4	65 9							
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
*08	4464 X	1825	-0-	-2639 B	-12329	223 1	1432 3	Y	149	150 0			5	
*09	3960 X	1612	-0-	-2348 B	-12329	6 4	164 9	Y	103	104 0			4	
*10	4092 X	1228	-0-	-2864 B	-12329	238 1	1258 3	Y	32	35 0			1	
11	3960 X	1821	-0-	-2139 B	-12329	3 4	113 9	Y	179	176 0			4	
12	3751 X	143	-0-	-3608 B	-12329	145 1	1045 3	Y	115	117 0			2	
01	1829 X	298	-0-	-1531 B	-12329	3 4	35 9	Y	238	233 0			7	
02 DLQ G-10		212	-0-	212 B	-12117	203 1	1410 3	Y	39	45 0			1	
						11 4	197 9							
						2 1	14 3	Y						
						127 9								
						5 1	31 3	Y						
						262 9								
						24 1	144 3	Y						
						1 4	43 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
09	3660 X	2799	-0-	-861 B	-40009	295 1	2082 3	Y	375	385 0			18	
10	3689 X	2976	-0-	-713 B	-40009	9 4	413 9	Y	405	394 0			29	
11	4290 X	3137	-0-	-1153 B	-40009	312 1	2214 3	Y	407	408 0			28	
12	4433 X	2254	-0-	-2179 B	-40009	4 4	446 9	Y	382	389 0			21	
*01	4433 X	2278	-0-	-2155 B	-40009	349 1	2330 3	Y	379	375 0			25	
02 DLQ G-10		2471	-0-	2471 B	-37538	10 4	448 9	Y	441	426 0			40	
						260 1	1567 3	Y						
						7 4	420 9							
						278 1	1572 3	Y						
						11 4	417 9							
						327 1	1652 3	Y						
						7 4	485 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
09	1680 X	-0-	-0-	-1680 B	-4869			Y	-0-				-0-	
10	31 X	20	-0-	-11 B	-4869	1 1	9 3	Y	9	9 0			-0-	
11	0 X	688	-0-	688 B	-4181	10 9		Y	119	116 0			3	
12	0 X	682	-0-	682 B	-3499	61 1	494 3	Y	181	179 0			5	
*01	31 X	274	-0-	243 B	-3256	2 4	131 9	Y	217	218 0			4	
02 DLQ G-10		155	-0-	155 B	-3101	59 1	421 3	Y	122	120 0			6	
						3 4	199 9							
						4 1	31 3	Y						
						239 9								
						3 1	17 3	Y						
						1 4	134 9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6630 X	4713	-0-	-1917 B	-33401	532 1	3755 3	Y	372	372 0				18
						17 4	409 9							
10	4216 X	4975	-0-	759 B	-32642	558 1	3959 3	Y	410	399 0				29
						7 4	451 9							
11	3810 X	4419	-0-	609 B	-32033	504 1	3360 3	Y	491	486 0				34
						15 4	540 9							
12	4867 X	4588	-0-	-279 B	-32033	595 1	3586 3	Y	356	370 0				20
						15 4	392 9							
*01	4991 X	4927	-0-	-64 B	-32033	670 1	3785 3	Y	405	398 0				27
						26 4	446 9							
02 DLQ	G-10	4498	-0-	4498 B	-27535	674 1	3409 3	Y	364	358 0				33
						15 4	400 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
09	5520 X	3719	-0-	-1801 B	-14614	443 1	3005 3	Y	236	239 0				3
						11 4	260 9							
10	5518 X	8027	-0-	2509 B	-12105	972 1	6721 3	Y	284	283 0				4
						22 4	312 9							
11	5340 X	7160	-0-	1820 B	-10285	751 1	6041 3	Y	307	303 0				8
						30 4	338 9							
12	5177 X	8614	-0-	3437 B	-6848	1006 1	7187 3	Y	341	340 0				9
						46 4	375 9							
*01	8029 X	7130	-0-	-899 B	-6848	842 1	5821 3	Y	338	340 0				7
						95 4	372 9							
02 DLQ	G-10	4134	-0-	4134 B	-2714	535 1	3252 3	Y	174	173 0				8
						156 4	191 9							
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
*08	3255 X	2535	-0-	-720 B	-29679	318 1	2046 3	Y	148	146 0				5
						8 4	163 9							
*09	3150 X	3494	-0-	344 B	-29335	521 1	2750 3	Y	197	194 0				8
						6 4	217 9							
*10	2511 X	3081	-0-	570 B	-28765	349 1	2519 3	Y	188	192 0				4
						6 4	207 9							
11	2460 X	3380	-0-	920 B	-27845	396 1	2756 3	Y	188	188 0				4
						21 4	207 9							
12	3596 X	2759	-0-	-837 B	-27845	366 1	2167 3	Y	197	197 0				4
						9 4	217 9							
01	3596 X	2270	-0-	-1326 B	-27845	296 1	1815 3	Y	138	138 0				4
						7 4	152 9							
02 DLQ	G-10	2865	-0-	2865 B	-24980	375 1	2270 3	Y	192	191 0				5
						9 4	211 9							
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
09	T. A.	852	-0-	852 B	-100523	132 1	527 3	Y	168	188 0				11
						8 4	185 9							
10	0 X	1616	-0-	1616 B	-98907	303 1	1065 3	Y	212	215 0				8
						15 4	233 9							
11	1740 N	3937	-0-	2197 B	-96710	640 1	2621 3	Y	584	570 0				22
						34 4	642 9							
12	868 N	2289	-0-	1421 B	-95289	533 1	1504 3	Y	201	213 0				10
						31 4	221 9							
01	1612 N	3040	-0-	1428 B	-93861	640 1	2178 3	Y	169	168 0				11
						36 4	186 9							
02	1624 X	636	-0-	-988 B	-93861	134 1	432 3	Y	61	68 0				4
						3 4	67 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	1246	-0-	-1154 B	-20045		206 1	823 3		9	Y	185	179 0		12
10	2418 X	98	-0-	-2320 B	-20045		13 4	204 9		3	Y	82	91 0		3
11	2100 X	45	-0-	-2055 B	-20045		2 1	6 3		3	Y	37	39 0		1
12	1519 X	193	-0-	-1326 B	-20045		90 9				Y	166	159 0		8
01	1302 X	1926	-0-	624 B	-19421		1 1	3 3		3	Y	150	148 0		10
02 DLQ G-10	2224	-0-	2224 B	-17197			41 9				Y	279	272 0		17
							3 1	7 3		3	Y				
							183 9								
							395 1	1344 3		3	Y				
							22 4	165 9		3	Y				
							453 1	1454 3		3	Y				
							10 4	307 9		9					

KOWALIK 228-1R AC				WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11945 - 15074			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980						Y	-0-			-0-
10	0 N	11	-0-	11 B	-40969		1 3	10 9		9	Y	9	9 0		-0-
11	0 N	190	-0-	190 B	-40779		31 1	144 3		13	Y	13	13 0		-0-
							1 4	14 9							
12	0 N	476	-0-	476 B	-40303		78 1	347 3		43	Y	42	42 0		1
							4 4	47 9							
01	11 N	332	-0-	321 B	-39982		51 1	234 3		37	Y	37	37 0		1
							6 4	41 9							
02 DLQ G-10	152	-0-	152 B	-39830			25 1	116 3		9	Y	10	10 0		-0-
							1 4	10 9							

HOLLMAN UNIT AC				WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12288 - 17823			
09	1470 X	1168	-0-	-302 B	-170872		131 1	924 3		99	Y	103	103 0		5
							4 4	109 9							
10	1426 X	517	-0-	-909 B	-170872		54 1	384 3		71	Y	71	71 0		5
							1 4	78 9							
11	1380 X	1175	-0-	-205 B	-170872		138 1	920 3		103	Y	101	101 0		7
							4 4	113 9							
12	1426 X	550	-0-	-876 B	-170872		70 1	419 3		54	Y	58	58 0		3
							2 4	59 9							
*01	1426 X	516	-0-	-910 B	-170872		63 1	354 3		88	Y	85	85 0		6
							2 4	97 9							
02 DLQ G-10	63	-0-	63 B	-170809			1 1	3 3		54	Y	55	55 0		5
							59 9								

HOLLMAN UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12246 - 19362			
09 DLQ G-10	2614	-0-	2614 B	-9807			294 1	2072 3		217	Y	233	0		10
							9 4	239 9							
10 DLQ G-10	2845	-0-	2845 B	-6962			322 1	2284 3		214	Y	209	0		15
							4 4	235 9							
11	0 X	2274	-0-	2274 B	-4688		271 1	1810 3		168	Y	171	0		12
							8 4	185 9							
12	0 X	1624	-0-	1624 B	-3064		207 1	1245 3		152	Y	156	0		8
							5 4	167 9							
*01	2852 X	785	-0-	-2067 B	-3064		96 1	541 3		131	Y	130	0		9
							4 4	144 9							
02	2576 X	4763	-0-	2187 B	-877		739 1	3738 3		245	Y	232	0		22
							16 4	270 9							

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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	2280 X	161	-0-	-2119 B	-210692	12 1	84 3	Y			53	56 0		1
						7 4	58 9							
10	2356 X	45	-0-	-2311 B	-210692	1 1	3 3	Y			37	38 0		-0-
						41 9								
11	1950 X	761	-0-	-1189 B	-210692	117 1	611 3	Y			20	20 0		-0-
						11 4	22 9							
12	1550 X	54	-0-	-1496 B	-210692	1 1	3 3	Y			45	44 0		1
						50 9								
01	1550 X	104	-0-	-1446 B	-210692	2 1	6 3	Y			87	87 0		1
						96 9								
02 DLQ G-10		2024	-0-	2024 B	-208668	301 1	1285 3	Y			387	383 0		5
						12 4	426 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
09	3870 X	3177	-0-	-693 B	-125967	657 1	2016 3	Y			337	331 0		24
						133 4	371 9							
10	3441 X	2616	-0-	-825 B	-125967	518 1	1782 3	Y			230	235 0		19
						63 4	253 9							
11	2880 X	3737	-0-	857 B	-125110	760 1	2327 3	Y			577	560 0		36
						15 4	635 9							
12	3286 X	2711	-0-	-575 B	-125110	611 1	1792 3	Y			266	284 0		18
						15 4	293 9							
01	3286 X	2703	-0-	-583 B	-125110	709 1	1678 3	Y			238	241 0		15
						54 4	262 9							
02 DLQ G-10		3171	-0-	3171 B	-121939	816 1	1884 3	Y			381	361 0		35
						52 4	419 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
09	6990 X	5878	-0-	-1112 B	-535039	690 1	4867 3	Y			272	281 0		13
						22 4	299 9							
10	7223 X	6333	-0-	-890 B	-535039	743 1	5273 3	Y			279	272 0		20
						10 4	307 9							
11	6990 X	5969	-0-	-1021 B	-535039	740 1	4940 3	Y			243	246 0		17
						22 4	267 9							
12	7068 X	5824	-0-	-1244 B	-535039	774 1	4664 3	Y			333	332 0		18
						20 4	366 9							
*01	7068 X	5563	-0-	-1505 B	-535039	772 1	4363 3	Y			361	355 0		24
						31 4	397 9							
02 DLQ G-10		5258	-0-	5258 B	-529781	818 1	4133 3	Y			263	263 0		24
						18 4	289 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105														
09	4860 X	4045	-0-	-815 B	-135789	463 1	3268 3	Y			272	277 0		13
						15 4	299 9							
10	5487 X	4683	-0-	-804 B	-135789	542 1	3847 3	Y			261	255 0		19
						7 4	287 9							
11	5310 X	3796	-0-	-1514 B	-135789	459 1	3060 3	Y			240	242 0		17
						13 4	264 9							
12	5487 X	3192	-0-	-2295 B	-135789	415 1	2498 3	Y			244	248 0		13
						11 4	268 9							
*01	4681 X	3168	-0-	-1513 B	-135789	434 1	2449 3	Y			244	241 0		16
						17 4	268 9							
02 DLQ G-10		2625	-0-	2625 B	-133164	377 1	1906 3	Y			304	293 0		27
						8 4	334 9							

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. GAS		(I) LIFT (L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																							
09	4290 X		-0-		-0-		-4290 B		-266895																Y		-0-												-0-																									
10	4433 X		-0-		-0-		-4433 B		-266895																Y		-0-												-0-																									
11	2130 X		5237		-0-		3107 B		-263788								643		1		4291		3		Y		258		240		0								18																									
																	19		4		284		9																																									
12	62 X		3862		-0-		3800 B		-259988								509		1		3067		3		Y		248		252		0								14																									
																	13		4		273		9																																									
*01	0 X		3247		-0-		3247 B		-256741								429		1		2421		3		Y		345		336		0								23																									
																	17		4		380		9																																									
02	DLQ G-10		1954		-0-		1954 B		-254787								289		1		1461		3		Y		180		187		0								16																									
																	6		4		198		9																																									
FRANKE UNIT AC															WELL #: 3H										RRCID -> 282336										COMPL. DATE 04/02/2016										TOTAL DEPTH 12431										PERF.12832 - 15781									
*08	1488 N		1250		-0-		-238 B		-15968								139		1		892		3		Y		195		194		0								6																									
																	4		4		215		9																																									
*09	1560 N		1032		-0-		-528 B		-15968								119		1		628		3		Y		258		253		0								11																									
																	1		4		284		9																																									
10	1488 N		-0-		-0-		-1488 B		-15968																Y		-0-		11		0								-0-																									
11	1200 N		46		-0-		-1154 B		-15968								1		1		4		3		Y		37		36		0						1																											
																	41		9																																													
12	1054 N		10		-0-		-1044 B		-15968								1		3		9		9		Y		8		9		0						-0-																											
01	0 N		1573		-0-		1573 B		-14395								42		1		255		3		Y		1159		1127		0						32																											
																	1		4		1275		9																																									
02	DLQ G-10		486		-0-		486 B		-13909								64		1		388		3		Y		29		60		0								1																									
																	2		4		32		9																																									
DAVILA-GRAHAM UNIT AC															WELL #: 6H										RRCID -> 282382										COMPL. DATE 09/09/2021										TOTAL DEPTH 12017										PERF.12120 - 19332									
*09	13020 X		12453		-0-		-567 B		-469922								1918		1		9039		3		Y		1062		1051		0								39																									
																	328		4		1168		9																																									
10	10540 X		11952		-0-		1412 B		-468510								1848		1		8598		3		Y		1322		1317		0								44																									
																	52		4		1454		9																																									
11	12480 X		9929		-0-		-2551 B		-468510								1554		1		7141		3		Y		1097		1109		0								32																									
																	27		4		1207		9																																									
12	12896 X		9790		-0-		-3106 B		-468510								1620		1		7164		3		Y		838		846		0								24																									
																	84		4		922		9																																									
01	12896 X		13381		-0-		485 B		-468025								2119		1		9695		3		Y		1214		1205		0								33																									
																	232		4		1335		9																																									
02	DLQ G-10		6000		-0-		6000 B		-462025								953		1		4488		3		Y		487		501		0								19																									
																	23		4		536		9																																									
DAVILA-GRAHAM UNIT AC															WELL #: 4H										RRCID -> 282401										COMPL. DATE 04/30/2017										TOTAL DEPTH 12090										PERF.11828 - 19948									
*09	8160 X		1875		-0-		-6285 B		-271701								256		1		1208		3		Y		334		339		0								12																									
																	44		4		367		9																																									
10	7936 X		4879		-0-		-3057 B		-271701								687		1		3197		3		Y		887		870		0								29																									
																	19		4		976		9																																									
11	6840 X		5347		-0-		-1493 B		-271701								771		1		3544		3		Y		925		927		0								27																									
																	14		4		1018		9																																									
12	6045 X		5422		-0-		-623 B		-271701								814		1		3599		3		Y		879		881		0								25																									
																	42		4		967		9																																									
01	4867 X		4307		-0-		-560 B		-271701								638		1		2921		3		Y		616		624		0								17																									
																	70		4		678		9																																									
02	DLQ G-10		80		-0-		80 B		-271621								10		1		47		3		Y		21		37		0								1																									
																	23		9																																													

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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
*08	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	557 14 4	3585 724 9	3	Y	658	658	0		22
*09	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	565 7 4	2983 789 9	3	Y	717	710	0		29
*10	5766 X	5064	-0-	-702 B	-0-	518 9 4	3739 798 9	3	Y	725	739	0		15
11	5580 X	5264	-0-	-316 B	-0-	563 30 4	3916 755 9	3	Y	686	686	0		15
12	5766 X	3842	-0-	-1924 B	-0-	472 11 4	2800 559 9	3	Y	508	512	0		11
01	5084 X	3721	-0-	-1363 B	-0-	399 10 4	2445 867 9	3	Y	788	777	0		22
02 DLQ	G-10	5584	-0-	5584 B	5584	663 16 4	4016 889 9	3	Y	808	807	0		23
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
09	7560 X	3485	-0-	-4075 B	-0-	643 39 4	2566 237 9	3	Y	215	221	0		14
10	7812 X	1417	-0-	-6395 B	-0-	254 12 4	895 256 9	3	Y	233	238	0		9
11	7590 X	1371	-0-	-6219 B	-0-	196 10 4	803 362 9	3	Y	329	326	0		12
12	7843 X	869	-0-	-6974 B	-0-	145 8 4	408 308 9	3	Y	280	278	0		14
01	7843 X	856	-0-	-6987 B	-0-	131 7 4	444 274 9	3	Y	249	247	0		16
02 DLQ	G-10	786	-0-	786 B	786	123 3 4	395 265 9	3	Y	241	243	0		14
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
*08	2449 X	1704	-0-	-745 B	-19839	214 6 4	1377 107 9	3	Y	97	97	0		3
*09	2310 X	2100	-0-	-210 B	-19839	313 4 4	1651 132 9	3	Y	120	118	0		5
*10	2387 X	988	-0-	-1399 B	-19839	100 2 4	720 166 9	3	Y	151	153	0		3
11	2220 X	77	-0-	-2143 B	-19839	4 4 1	27 3	3	Y	42	44	0		1
12	2170 X	2993	-0-	823 B	-19016	380 46 9	2251 353 9	3	Y	321	315	0		7
01	2170 X	4452	-0-	2282 B	-16734	568 9 4	3483 387 9	3	Y	352	349	0		10
02 DLQ	G-10	3450	-0-	3450 B	-13284	449 14 4	2719 271 9	3	Y	246	249	0		7
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570				Y	-0-				-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-714570				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570				Y	-0-				-0-
*01	0 N	37	-0-	37 B	-714533	2	3	35	9	Y	32	30	0	2
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-714533				Y	3	5	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY										CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													
MORGAN UNIT AC														//CONT.// 525398													
														WELL #: 6H RRCID -> 283162										COMPL. DATE 10/17/2017			
														TOTAL DEPTH 11838										PERF.12422 - 19122			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE							
09	T. A.	2453	-0-		2453 B	-257098		251	1	1700	3		Y	451		452	0			6							
								6	4	496	9																
10	T. A.	4369	-0-		4369 B	-252729		479	1	3315	3		Y	513		511	0			8							
								11	4	564	9																
11	0 X	4894	-0-		4894 B	-247835		489	1	3936	3		Y	408		405	0			11							
								20	4	449	9																
12	0 X	3748	-0-		3748 B	-244087		413	1	2949	3		Y	334		336	0			9							
								19	4	367	9																
*01	2573 X	4963	-0-		2390 B	-241697		562	1	3883	3		Y	414		415	0			8							
								63	4	455	9																
02	2324 X	4299	-0-		1975 B	-239722		522	1	3175	3		Y	408		397	0			19							
								153	4	449	9																

SIENKIEWICZ UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 283163										COMPL. DATE 06/10/2021			
														TOTAL DEPTH 12601										PERF.12681 - 17695			
09	4440 X	402	-0-		-4038 B	-0-		78	1	312	3		Y	6		7	0			-0-							
								5	4	7	9																
10	1271 X	138	-0-		-1133 B	-0-		3	1	11	3		Y	113		109	0			4							
								124	9																		
11	5267 X	5267	-0-		-0- B	-0-		881	1	3605	3		Y	667		646	0			25							
								47	4	734	9																
12	4984 X	4984	-0-		-0- B	-0-		1044	1	2945	3		Y	849		832	0			42							
								61	4	934	9																
01	2577 X	2577	-0-		-0- B	-0-		447	1	1521	3		Y	531		539	0			34							
								25	4	584	9																
02	DLQ G-10	5222	-0-		5222 B	5222		1082	1	3475	3		Y	584		583	0			35							
								23	4	642	9																

SIENKIEWICZ UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 283164										COMPL. DATE 06/10/2021			
														TOTAL DEPTH 12574										PERF.12724 - 16992			
09	3390 X	2630	-0-		-760 B	-0-		427	1	1705	3		Y	429		424	0			28							
								26	4	472	9																
10	3348 X	2896	-0-		-452 B	-0-		500	1	1759	3		Y	557		563	0			22							
								24	4	613	9																
11	2580 X	2568	-0-		-12 B	-0-		363	1	1484	3		Y	638		636	0			24							
								19	4	702	9																
12	2888 X	2888	-0-		-0- B	-0-		525	1	1481	3		Y	774		759	0			39							
								31	4	851	9																
01	2883 X	2585	-0-		-298 B	-0-		435	1	1480	3		Y	586		587	0			38							
								25	4	645	9																
02	DLQ G-10	3406	-0-		3406 B	3406		619	1	1987	3		Y	715		711	0			42							
								13	4	787	9																

MAY B UNIT AC														WELL #: 24H RRCID -> 283516										COMPL. DATE 07/21/2017			
														TOTAL DEPTH 12296										PERF.12742 - 20890			
09	450 X	-0-	-0-		-450 B	-345283							Y	-0-						-0-							
10	465 X	-0-	-0-		-465 B	-345283							Y	-0-						-0-							
11	450 X	-0-	-0-		-450 B	-345283							Y	-0-						-0-							
12	0 X	-0-	-0-		-0- B	-345283							Y	-0-						-0-							
01	0 X	56	-0-		56 B	-345227		8	1	48	3		Y	-0-						-0-							
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-345227							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 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	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
*09	3750 X	3733	-0-	-17 B	-324488	573 1	2701 3	361 9	Y	328	323 0			12
10	3689 X	11543	-0-	7854 B	-316634	1865 1	8676 3	949 9	Y	863	846 0			29
11	3510 X	11703	-0-	8193 B	-308441	1923 1	8834 3	912 9	Y	829	834 0			24
12	3844 X	11868	-0-	8024 B	-300417	2006 1	8875 3	883 9	Y	803	804 0			23
01	4898 X	5080	-0-	182 B	-300235	838 1	3833 3	317 9	Y	288	303 0			8
02 DLQ	G-10	2507	-0-	2507 B	-297728	412 1	1941 3	144 9	Y	131	134 0			5
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
09	8323 X	8323	-0-	-0- B	-0-	1467 1	5856 3	910 9	Y	827	805 0			53
10	9083 X	9083	-0-	-0- B	-0-	1745 1	6136 3	1118 9	Y	1016	1029 0			40
11	8777 X	8777	-0-	-0- B	-0-	1542 1	6314 3	839 9	Y	763	774 0			29
12	8587 X	536	-0-	-8051 B	-0-	117 1	329 3	83 9	Y	75	100 0			4
01	9083 X	8279	-0-	-804 B	-0-	1677 1	5701 3	807 9	Y	734	691 0			47
02 DLQ	G-10	7731	-0-	7731 B	7731	1590 1	5106 3	1002 9	Y	911	904 0			54
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
09 DLQ	G-10	6959	-0-	6959 B	-321888	1383 1	4243 3	1054 9	Y	958	958 0			67
10 DLQ	G-10	5593	-0-	5593 B	-316295	1019 1	3504 3	946 9	Y	860	855 0			72
11	0 X	5238	-0-	5238 B	-311057	1050 1	3214 3	953 9	Y	866	884 0			54
12	0 X	4327	-0-	4327 B	-306730	869 1	2550 3	887 9	Y	806	807 0			53
01	6479 X	4247	-0-	-2232 B	-306730	1046 1	2473 3	648 9	Y	589	606 0			36
02	5852 X	3639	-0-	-2213 B	-306730	905 1	2090 3	587 9	Y	534	521 0			49
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
*09	210 X	183	-0-	-27 B	-261368	6 1	32 3	145 9	Y	132	129 0			5
*10	62 X	227	-0-	165 B	-261203	6 1	41 3	180 9	Y	164	166 0			3
11	90 X	802	-0-	712 B	-260491	85 1	592 3	120 9	Y	109	110 0			2
12	186 X	-0-	-0-	-186 B	-260491	5 4			Y	-0-	2 0			-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217 B	-260491				Y	-0-				-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-260491				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	660 N	3076	-0-	2416 B	-463799	375	1	2647	3	Y	38	37	0			2	
						12	4	42	9								
10	1829 X	2585	-0-	756 B	-463043	310	1	2201	3	Y	64	61	0			5	
						4	4	70	9								
11	1770 X	2419	-0-	649 B	-462394	308	1	2051	3	Y	46	48	0			3	
						9	4	51	9								
12	1829 X	2572	-0-	743 B	-461651	358	1	2159	3	Y	42	43	0			2	
						9	4	46	9								
*01	1829 X	2748	-0-	919 B	-460732	371	1	2097	3	Y	241	227	0			16	
						15	4	265	9								
02 DLQ	G-10	1846	-0-	1846 B	-458886	259	1	1307	3	Y	249	243	0			22	
						6	4	274	9								
MAY B UNIT AC				WELL #:	22H	RRCID	-> 284871				COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	12256	PERF.	12710 - 20868
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-	
02	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
09	5040 X	2664	-0-	-2376 B	-362541	292	1	2060	3	Y	275	281	0			13	
						9	4	303	9								
10	3348 X	1241	-0-	-2107 B	-362541	136	1	964	3	Y	126	130	0			9	
						2	4	139	9								
11	3120 X	3172	-0-	52 B	-362489	364	1	2426	3	Y	337	323	0			23	
						11	4	371	9								
12	3224 X	1917	-0-	-1307 B	-362489	230	1	1388	3	Y	266	274	0			15	
						6	4	293	9								
*01	3224 X	2440	-0-	-784 B	-362489	313	1	1770	3	Y	314	308	0			21	
						12	4	345	9								
02 DLQ	G-10	2411	-0-	2411 B	-360078	346	1	1750	3	Y	279	275	0			25	
						8	4	307	9								
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID	-> 285186				COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.	12485 - 18201
*08	9734 X	6593	-0-	-3141 B	-279863	819	1	5272	3	Y	437	438	0			14	
						21	4	481	9								
*09	9420 X	3179	-0-	-6241 B	-279863	469	1	2478	3	Y	205	211	0			8	
						6	4	226	9								
*10	8091 X	352	-0-	-7739 B	-279863	17	1	125	3	Y	191	195	0			4	
						210	9										
11	7830 X	222	-0-	-7608 B	-279863	15	1	103	3	Y	94	96	0			2	
						1	4	103	9								
12	7688 X	-0-	-0-	-7688 B	-279863					Y	-0-	2	0			-0-	
01	6603 X	2543	-0-	-4060 B	-279863	334	1	2046	3	Y	141	137	0			4	
						8	4	155	9								
02 DLQ	G-10	482	-0-	482 B	-279381	5	1	29	3	Y	407	400	0			11	
						448	9										
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	8H	RRCID	-> 285263				COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	12486	PERF.	12631 - 18431
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-	
02	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
LUNA UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID	-> 285883				COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.12255	- 20149		
09	2130 X	1854	-0-	-276 B	-36496		368	1	1129	3	Y	257	256	0				18	
							74	4	283	9									
10	2201 X	1951	-0-	-250 B	-36496		345	1	1187	3	Y	343	332	0				29	
							42	4	377	9									
11	2130 X	118	-0-	-2012 B	-36496		5	1	15	3	Y	89	112	0				6	
							98	9											
12	2139 X	12	-0-	-2127 B	-36496		1	3	11	9	Y	10	15	0				1	
01	2108 X	452	-0-	-1656 B	-36496		12	1	28	3	Y	374	352	0				23	
							1	4	411	9									
02	DLQ G-10	2991	-0-	2991 B	-33505		631	1	1458	3	Y	784	735	0				72	
							40	4	862	9									
FOSTER UNIT AC				WELL #:	5H	RRCID	-> 285916				COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.13290	- 18397		
*08	4650 X	4034	-0-	-616 B	-413129		500	1	3215	3	Y	278	274	0				9	
							13	4	306	9									
*09	5490 X	3798	-0-	-1692 B	-413129		548	1	2891	3	Y	320	316	0				13	
							7	4	352	9									
*10	5673 X	3559	-0-	-2114 B	-413129		393	1	2839	3	Y	291	298	0				6	
							7	4	320	9									
11	5490 X	1904	-0-	-3586 B	-413129		215	1	1498	3	Y	163	165	0				4	
							12	4	179	9									
12	4030 X	4179	-0-	149 B	-412980		547	1	3244	3	Y	341	338	0				7	
							13	4	375	9									
01	4030 X	2950	-0-	-1080 B	-412980		368	1	2258	3	Y	286	285	0				8	
							9	4	315	9									
02	DLQ G-10	3769	-0-	3769 B	-409211		482	1	2920	3	Y	323	322	0				9	
							12	4	355	9									
EASLEY UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID	-> 286206				COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.12525	- 17831		
09	DLQ G-10	1076	-0-	1076 B	-229081		114	1	806	3	Y	138	140	0				7	
							4	4	152	9									
10	DLQ G-10	874	-0-	874 B	-228207		90	1	642	3	Y	128	126	0				9	
							1	4	141	9									
11	0 N	969	-0-	969 B	-227238		104	1	696	3	Y	151	150	0				10	
							3	4	166	9									
12	0 N	904	-0-	904 B	-226334		108	1	651	3	Y	129	132	0				7	
							3	4	142	9									
*01	186 N	876	-0-	690 B	-225644		113	1	640	3	Y	108	108	0				7	
							4	4	119	9									
02	168 N	349	-0-	181 B	-225463		48	1	242	3	Y	53	55	0				5	
							1	4	58	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BARBOZA UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 286665		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12526						
								PERF.12713 - 16425						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	239	-0-	239 B	-366284	6 1	23 3	Y		191	179 0			12
						210 9								
10	0 N	1368	-0-	1368 B	-364916	246 1	866 3	Y		222	225 0			9
						12 4	244 9							
11	0 N	1451	-0-	1451 B	-363465	232 1	950 3	Y		234	234 0			9
						12 4	257 9							
12	248 N	1363	-0-	1115 B	-362350	280 1	791 3	Y		251	247 0			13
						16 4	276 9							
01	1364 N	1233	-0-	-131 B	-362350	221 1	750 3	Y		227	225 0			15
						12 4	250 9							
02	DLQ G-10	1260	-0-	1260 B	-361090	240 1	770 3	Y		223	225 0			13
						5 4	245 9							

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC		WELL #: 4H		RRCID -> 287230		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 12530		PERF.12703 - 19665		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-624439				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-624439				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-624439				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-624439				Y	-0-				-0-
*01	T. A.	17136	-0-	17136 B	-607303	2259 1	13859 3	Y		875	851 0			24
						55 4	963 9							
02	14B2 EXT	22439	-0-	22439 B	-584864	3068 1	18583 3	Y		647	653 0			18
						76 4	712 9							

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 288187		COMPL. DATE 02/12/2017				TOTAL DEPTH 11916		PERF.12601 - 17603		
09	T. A.	1432	-0-	1432 B	-472485	155 1	1050 3	Y		203	207 0			3
						4 4	223 9							
10	0 X	1543	-0-	1543 B	-470942	166 1	1146 3	Y		206	206 0			3
						4 4	227 9							
11	1110 N	1198	-0-	88 B	-470854	113 1	906 3	Y		158	157 0			4
						5 4	174 9							
12	1147 N	188	-0-	-959 B	-470854	1 1	7 3	Y		164	163 0			5
						180 9								
*01	1147 N	752	-0-	-395 B	-470854	70 1	484 3	Y		173	175 0			3
						8 4	190 9							
02	1036 N	677	-0-	-359 B	-470854	65 1	398 3	Y		177	172 0			8
						19 4	195 9							

MORGAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 288426		COMPL. DATE 10/18/2016				TOTAL DEPTH 11814		PERF.12429 - 19023		
09	3930 X	2987	-0-	-943 B	-923809	351 1	2381 3	Y		224	227 0			3
						9 4	246 9							
10	3255 X	4600	-0-	1345 B	-922464	535 1	3703 3	Y		318	316 0			5
						12 4	350 9							
11	3150 X	2755	-0-	-395 B	-922464	269 1	2165 3	Y		282	279 0			8
						11 4	310 9							
12	3100 X	2648	-0-	-452 B	-922464	288 1	2057 3	Y		264	265 0			7
						13 4	290 9							
*01	4588 X	2542	-0-	-2046 B	-922464	275 1	1898 3	Y		307	308 0			6
						31 4	338 9							
02	DLQ G-10	2768	-0-	2768 B	-919696	335 1	2038 3	Y		270	264 0			12
						98 4	297 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
MORGAN UNIT AC				WELL #:		4H		RRCID -> 288436		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 11819		PERF.12417 - 18638					
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	
09	0 N	703	-0-	703 B	-725801		70	1	474	3	Y	143	148	0				2	
							2	4	157	9									
10	62 N	1078	-0-	1016 B	-724785		108	1	746	3	Y	202	201	0				3	
							2	4	222	9									
11	60 N	779	-0-	719 B	-724066		67	1	541	3	Y	153	152	0				4	
							3	4	168	9									
12	62 N	719	-0-	657 B	-723409		67	1	480	3	Y	154	154	0				4	
							3	4	169	9									
*01	62 N	1100	-0-	1038 B	-722371		109	1	753	3	Y	205	205	0				4	
							12	4	226	9									
02 DLQ G-10		1138	-0-	1138 B	-721233		126	1	765	3	Y	191	186	0				9	
							37	4	210	9									
KOWALIK 228-1R AC				WELL #:		3H		RRCID -> 288629		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 11677		PERF.11898 - 14968					
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-277567						Y	-0-						-0-	
10	7 N	-0-	-0-	-7 B	-277567						Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-277567						Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-277567						Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-277567						Y	-0-						-0-	
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- 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					
*09	1500 N	1320	-0-	-180 B	-439187		121	1	823	3	Y	276	275	0				3	
							72	4	304	9									
10	1364 N	1591	-0-	227 B	-438960		209	1	1052	3	Y	270	270	0				3	
							33	4	297	9									
11	1230 N	1545	-0-	315 B	-438645		203	1	1061	3	Y	239	239	0				3	
							18	4	263	9									
12	1426 N	1245	-0-	-181 B	-438645		175	1	773	3	Y	253	253	0				3	
							19	4	278	9									
01	1581 N	1328	-0-	-253 B	-438645		199	1	763	3	Y	318	317	0				4	
							16	4	350	9									
02 DLQ G-10		965	-0-	965 B	-437680		126	1	537	3	Y	270	270	0				4	
							5	4	297	9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC				WELL #:		1H		RRCID -> 288701		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12539 - 19004					
*09 DLQ G-10		5366	-0-	5366 B	-13509		587	1	3998	3	Y	390	392	0				4	
							352	4	429	9									
10 DLQ G-10		6322	-0-	6322 B	-7187		891	1	4485	3	Y	731	728	0				7	
							142	4	804	9									
11	0 X	5985	-0-	5985 B	-1202		794	1	4147	3	Y	884	881	0				10	
							72	4	972	9									
*12	8000 X	9202	-0-	1202 B	-0-		1479	1	6528	3	Y	942	940	0				12	
							159	4	1036	9									
01	7688 X	6996	-0-	-692 B	-0-		1245	1	4768	3	Y	802	803	0				11	
							101	4	882	9									
*02	6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-		984	1	4192	3	Y	715	716	0				10	
							39	4	787	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
*08	10447 X	9354	-0-	-1093 B	-0-	1172	1	7541	3	Y	555	550	0	18
						30	4	611	9					
*09	10080 X	8858	-0-	-1222 B	-0-	1302	1	6872	3	Y	608	601	0	25
						15	4	669	9					
*10	10416 X	9232	-0-	-1184 B	-0-	1036	1	7481	3	Y	634	646	0	13
						18	4	697	9					
11	9720 X	2910	-0-	-6810 B	-0-	337	1	2344	3	Y	192	201	0	4
						18	4	211	9					
12	12790 X	12790	-0-	-0- B	-0-	1718	1	10184	3	Y	770	757	0	17
						41	4	847	9					
01	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	1203	1	7382	3	Y	728	725	0	20
						29	4	801	9					
02 DLQ G-10		7990	-0-	7990 B	7990	1038	1	6287	3	Y	581	585	0	16
						26	4	639	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136														
*09	5160 X	1208	-0-	-3952 B	-433764	106	1	723	3	Y	286	288	0	3
						64	4	315	9					
10	5332 X	1032	-0-	-4300 B	-433764	123	1	619	3	Y	245	246	0	2
						20	4	270	9					
11	4710 X	778	-0-	-3932 B	-433764	93	1	488	3	Y	172	172	0	2
						8	4	189	9					
12	4030 X	16	-0-	-4014 B	-433764	2	3	14	9	Y	13	15	0	-0-
01	3596 X	35	-0-	-3561 B	-433764	1	1	3	3	Y	28	28	0	-0-
						31	9							
02 DLQ G-10		114	-0-	114 B	-433650	3	1	11	3	Y	91	90	0	1
						100	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625														
*09	3990 X	6872	-0-	2882 B	-684191	637	1	4337	3	Y	1378	1372	0	14
						382	4	1516	9					
10	4123 X	9343	-0-	5220 B	-678971	1111	1	5596	3	Y	2235	2227	0	22
						177	4	2459	9					
11	5250 X	7994	-0-	2744 B	-676227	920	1	4805	3	Y	1986	1986	0	22
						84	4	2185	9					
12	7316 X	9460	-0-	2144 B	-674083	1267	1	5593	3	Y	2240	2234	0	28
						136	4	2464	9					
01	7316 X	7412	-0-	96 B	-673987	1006	1	3852	3	Y	2248	2246	0	30
						81	4	2473	9					
02 DLQ G-10		5550	-0-	5550 B	-668437	909	1	3875	3	Y	664	685	0	9
						36	4	730	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734														
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-905103					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905103					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905103					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905103					Y	-0-			-0-
*01	0 N	33	-0-	33 B	-905070	2	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-905070					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
URRUTIA UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID	-> 289285	COMPL.	DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH 12340	PERF.12744	- 18064			
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
*08	2108 X	1047	-0-	-1061 B	-1096728	104 3	1 4	668 272	3 9	Y	247	247 0				8
*09	2040 X	20584	-0-	18544 B	-1078184	3228 38	1 4	17034 284	3 9	Y	258	255 0				11
10	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-1078184					Y	-0-	11 0				-0-
11	1950 X	105	-0-	-1845 B	-1078184		8 1		58 3	Y	35	34 0				1
12	4526 X	56	-0-	-4470 B	-1078184		1 1		5 3	Y	45	45 0				1
01	4526 X	827	-0-	-3699 B	-1078184		50 9									
02	DLQ G-10	1205	-0-	1205 B	-1076979	87 2	1 4	534 204	3 9	Y	185	181 0				5
						133 3	1 4	803 266	3 9	Y	242	240 0				7
MOBIL UNIT B AC				WELL #:	3H	RRCID	-> 289302	COMPL.	DATE 04/10/2015	TOTAL	DEPTH 12113	PERF.12398	- 18254			
09	1170 X	11762	-0-	10592 B	-641816	1093 51	1 4	10120 498	3 9	Y	453	532 0				40
10	1209 X	17373	-0-	16164 B	-625652	1354 40	1 4	13765 2214	3 9	Y	2013	1927 0				126
11	1170 X	15705	-0-	14535 B	-611117	1309 35	1 4	12246 2115	3 9	Y	1923	1922 0				127
12	1209 X	12937	-0-	11728 B	-599389	1095 23	1 4	10112 1707	3 9	Y	1552	1586 0				93
01	1209 X	11016	-0-	9807 B	-589582	1042 80	1 4	8744 1150	3 9	Y	1045	1064 0				74
02	DLQ G-10	9121	-0-	9121 B	-580461	920 31	1 4	7160 1010	3 9	Y	918	906 0				86
CULBERSON-PATTESON UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 289303	COMPL.	DATE 04/05/2015	TOTAL	DEPTH 12124	PERF.12418	- 17491			
09	510 X	-0-	-0-	-510 B	-365130					Y	-0-	1 0				-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527 B	-365130					Y	-0-					-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510 B	-365130					Y	-0-					-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372 B	-365130					Y	-0-					-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12 B	-365130					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28 B	-365102	8 1	1 4	19 3	3	Y	-0-					-0-
MAY UNIT 1 AC				WELL #:	11H	RRCID	-> 289340	COMPL.	DATE 10/06/2015	TOTAL	DEPTH 12002	PERF.12376	- 16292			
09	1980 X	1821	-0-	-159 B	-116030	390 79	1 4	1196 156	3 9	Y	142	138 0				10
10	2046 X	1517	-0-	-529 B	-116030	296 36	1 4	1017 168	3 9	Y	153	150 0				13
11	2040 X	1799	-0-	-241 B	-116030	404 8	1 4	1238 149	3 9	Y	135	140 0				8
12	2108 X	989	-0-	-1119 B	-116030	217 5	1 4	636 131	3 9	Y	119	119 0				8
01	2108 X	1050	-0-	-1058 B	-116030	272 21	1 4	644 113	3 9	Y	103	105 0				6
02	DLQ G-10	889	-0-	889 B	-115141	235 15	1 4	542 97	3 9	Y	88	86 0				8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 289741														
COMPL. DATE 10/18/2016														
TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422														
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2348	-0-	-952 B	-504059	246 1	1667 3	6 4	429 9	Y	390	398 0		5
10	4681 X	2601	-0-	-2080 B	-504059	259 1	1791 3	6 4	545 9	Y	495	493 0		7
11	4530 X	1809	-0-	-2721 B	-504059	152 1	1224 3	6 4	427 9	Y	388	385 0		10
12	4681 X	1260	-0-	-3421 B	-504059	114 1	815 3	5 4	326 9	Y	296	298 0		8
*01	3782 X	3961	-0-	179 B	-503880	420 1	2903 3	47 4	591 9	Y	537	534 0		11
02 DLQ G-10		2498	-0-	2498 B	-501382	280 1	1703 3	82 4	433 9	Y	394	387 0		18
REYNOLDS UNIT 1 AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289742														
COMPL. DATE 05/03/2015														
TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805														
09	2040 X	1054	-0-	-986 B	-1261549	33 1	826 3	4 4	191 9	Y	174	178 1		3
10	1891 X	1185	-0-	-706 B	-1261549	38 1	925 3	5 4	217 9	Y	197	195 1		5
11	1950 X	963	-0-	-987 B	-1261549	27 1	553 3	3 4	380 9	Y	345	340 1		10
12	2015 X	412	-0-	-1603 B	-1261549	5 1	95 3	1 4	311 9	Y	283	279 1		14
01	2015 X	227	-0-	-1788 B	-1261549	1 1	17 3	209 9		Y	190	196 1		8
02 DLQ G-10		2708	-0-	2708 B	-1258841	140 1	1969 3	21 4	578 9	Y	525	513 1		20
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 293062														
COMPL. DATE 08/08/2023														
TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628														
09 DLQ G-10		14070	-0-	14070 B	30245	1684 1	11879 3	53 4	454 9	Y	413	429 0		20
10 DLQ G-10		14422	-0-	14422 B	44667	1701 1	12074 3	22 4	625 9	Y	568	547 0		41
11 DLQ G-10		13765	-0-	13765 B	58432	1701 1	11345 3	50 4	669 9	Y	608	607 0		42
12	71610 X	13178	-0-	-58432 B	-0-	1776 1	10703 3	46 4	653 9	Y	594	603 0		33
*01	16182 X	13669	-0-	-2513 B	-0-	1940 1	10962 3	77 4	690 9	Y	627	619 0		41
02	13132 X	11601	-0-	-1531 B	-0-	1804 1	9121 3	40 4	636 9	Y	578	567 0		52
ALEXANDER 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 293090														
COMPL. DATE 05/31/2022														
TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818														
09	18360 X	11130	-0-	-7230 B	-0-	190 1	9891 3	1049 9		Y	954	954 0		-0-
10	18972 X	12043	-0-	-6929 B	-0-	221 1	10334 3	1488 9		Y	1353	1353 0		-0-
11	15630 X	11791	-0-	-3839 B	-0-	212 1	10091 3	1488 9		Y	1353	1353 0		-0-
*12	12989 X	12077	-0-	-912 B	-0-	210 1	10358 3	1509 9		Y	1372	1372 0		-0-
*01	11656 X	9045	-0-	-2611 B	-0-	162 1	7710 3	1173 9		Y	1066	1066 0		-0-
02 DLQ G-10		13740	-0-	13740 B	13740	337 1	11370 3	2033 9		Y	1848	1848 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
ALEXANDER 01 AC														
WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
09	12840 X	8279	-0-	-4561 B	-0-	141	1	7355	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							
10	10168 X	1245	-0-	-8923 B	-0-	24	1	1123	3	Y	89	89	0	-0-
						98	9							
11	9840 X	-0-	-0-	-9840 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	9703 X	-0-	-0-	-9703 B	-0-					Y	-0-			-0-
*01	9238 X	155	-0-	-9083 B	-0-	2	1	94	3	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
02	DLQ G-10	4711	-0-	4711 B	4711	117	1	3941	3	Y	594	594	0	-0-
						653	9							
RIDLEY FARMS 01 AC														
WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305														
09	17520 X	14823	-0-	-2697 B	-0-	571	1	13437	3	Y	741	741	0	-0-
						815	9							
10	18104 X	14987	-0-	-3117 B	-0-	610	1	13677	3	Y	636	636	0	-0-
						700	9							
11	17520 X	14548	-0-	-2972 B	-0-	596	1	13027	3	Y	841	841	0	-0-
						925	9							
*12	15748 X	15680	-0-	-68 B	-0-	719	1	14081	3	Y	800	800	0	-0-
						880	9							
*01	15531 X	14772	-0-	-759 B	-0-	611	1	12709	3	Y	1320	1320	0	-0-
						1452	9							
02	DLQ G-10	12873	-0-	12873 B	12873	569	1	11626	3	Y	616	616	0	-0-
						678	9							
DAVIS 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 294576 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452														
09	DLQ G-10	4377	-0-	4377 B	9457	170	1	3756	3	Y	410	410	0	-0-
						451	9							
10	DLQ G-10	4361	-0-	4361 B	13818	220	1	3633	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
11	DLQ G-10	3699	-0-	3699 B	17517	181	1	3203	3	Y	286	286	0	-0-
						315	9							
*12	22085 X	4568	-0-	-17517 B	-0-	181	1	3487	3	Y	818	818	0	-0-
						900	9							
*01	4278 X	2340	-0-	-1938 B	-0-	109	1	1936	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
02	3864 X	3489	-0-	-375 B	-0-	165	1	3029	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
DAVIS 01														
WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01														
WELL #: 501H RRCID -> 295788 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
OLSON-ESSE UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302														
09	40680 X	36205	-0-	-4475	B	-0-	3361	1	31126	3	Y	1418	1362 0	125
							158	4	1560	9				
10	41013 X	32782	-0-	-8231	B	-0-	2807	1	28525	3	Y	1243	1290 0	78
							83	4	1367	9				
11	42690 X	28814	-0-	-13876	B	-0-	2656	1	24844	3	Y	1131	1134 0	75
							70	4	1244	9				
12	44113 X	25849	-0-	-18264	B	-0-	2416	1	22310	3	Y	974	990 0	59
							52	4	1071	9				
01	44113 X	27764	-0-	-16349	B	-0-	2815	1	23612	3	Y	1020	1007 0	72
							215	4	1122	9				
02	DLQ G-10	26783	-0-	26783	B	26783	2913	1	22676	3	Y	996	974 0	94
							98	4	1096	9				
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY AC														
WELL #: 2H RRCID -> 296238 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12005 - 17056														
09	43050 X	16503	-0-	-26547	B	-0-	1841	1	12489	3	Y	1934	1963 0	26
							46	4	2127	9				
10	44485 X	15963	-0-	-28522	B	-0-	1747	1	12083	3	Y	1903	1900 0	29
							40	4	2093	9				
11	29820 X	13027	-0-	-16793	B	-0-	1223	1	9841	3	Y	1739	1721 0	47
							50	4	1913	9				
12	17980 X	8552	-0-	-9428	B	-0-	861	1	6152	3	Y	1364	1373 0	38
							39	4	1500	9				
*01	17980 X	10711	-0-	-7269	B	-0-	1106	1	7646	3	Y	1668	1673 0	33
							124	4	1835	9				
02	DLQ G-10	10131	-0-	10131	B	10131	1235	1	7509	3	Y	933	924 0	42
							361	4	1026	9				
RESSMAN 01 AC														
WELL #: 12H RRCID -> 298246 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13734 - 19363														
09	DLQ G-10	23466	-0-	23466	B	49944	458	1	20158	3	Y	2591	2591 0	-0-
							2850	9						
10	DLQ G-10	21826	-0-	21826	B	71770	835	1	18274	3	Y	2470	2470 0	-0-
							2717	9						
11	DLQ G-10	25132	-0-	25132	B	96902	911	1	21033	3	Y	2898	2898 0	-0-
							3188	9						
*12	121263 X	24361	-0-	-96902	B	-0-	718	1	20901	3	Y	2493	2493 0	-0-
							2742	9						
*01	26474 X	22303	-0-	-4171	B	-0-	447	1	19111	3	Y	2495	2495 0	-0-
							2745	9						
02	23464 X	18308	-0-	-5156	B	-0-	487	1	15733	3	Y	1898	1898 0	-0-
							2088	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398									
PATINO UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	299805	COMPL. DATE	01/19/2026	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.13045 - 19798	
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
*08	142631 X	131623	-0-	-11008 B	-0-		1849	1	114795	3	N	13199	13170	0	434
							460	4	14519	9					
*09	138030 X	107908	-0-	-30122 B	-0-		1705	1	94113	3	N	10798	10789	0	443
							212	4	11878	9					
*10	142631 X	97333	-0-	-45298 B	-0-		1307	1	84858	3	N	9963	10197	0	209
							209	4	10959	9					
11	138030 X	78605	-0-	-59425 B	-0-		1105	1	67958	3	N	8195	8223	0	181
							527	4	9015	9					
12	142631 X	69689	-0-	-72942 B	-0-		1135	1	60564	3	N	7042	7071	0	152
							244	4	7746	9					
01	131626 X	38396	-0-	-93230 B	-0-		562	1	33840	3	N	3509	3564	0	97
							134	4	3860	9					
02	100688 X	44470	-0-	-56218 B	-0-		653	1	40121	3	N	3211	3218	0	90
							164	4	3532	9					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
KENRUBYLIE				WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12908	PERF.13003 - 17358	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1				WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.13168 - 18916	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
STRMISKA GAS UNIT 1				WELL #:		B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	13203	PERF.13130 - 13291	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-			-0-
02	0 N	-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	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
NELLER GAS UNIT 1																		
WELL #: C 1H													RRCID -> 282196	COMPL. DATE 10/22/2016	TOTAL DEPTH 13072	PERF.13672	- 19857	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)													WELL #: C 1H	RRCID -> 282258	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 13009	PERF.13726	- 19008
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-

PHILLIPPE GU1													WELL #: B 4H	RRCID -> 282270	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL DEPTH 12852	PERF.14424	- 16329
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-

YOUNG GAS UNIT 1													WELL #: A 5H	RRCID -> 284567	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 12644	PERF.13040	- 19570
09	2931 X	2931	-0-	-0-	B	-0-		628	1	1472	3	Y	722	692	0			194
								21	4	16	5							
10	2976 X	1109	-0-	-1867	B	-0-		690	1	279	3	Y	121	289	0			26
								3	4	4	5							
11	14108 X	14108	-0-	-0-	B	-0-		1201	1	11522	3	Y	853	526	0			353
								102	4	345	5							
12	2976 X	2611	-0-	-365	B	-0-		668	1	1323	3	Y	541	691	0			203
								14	4	11	5							
01	8554 X	8554	-0-	-0-	B	-0-		3428	1	1282	3	Y	3457	3447	0			213
								25	4	16	5							
02	2688 X	1743	-0-	-945	B	-0-		687	1	135	3	Y	836	884	0			261
								1	4	920	9							

KRAUSE GU1													WELL #: A 3H	RRCID -> 285827	COMPL. DATE 09/06/2017	TOTAL DEPTH 12437	PERF.13031	- 17281
09	9810 X	9604	-0-	-206	B	-0-		779	1	8169	3	Y	596	564	0			161
								656	9									
10	10137 X	8620	-0-	-1517	B	-0-		688	1	7248	3	Y	622	648	0			135
								684	9									
11	9810 X	9412	-0-	-398	B	-0-		677	1	7963	3	Y	702	546	0			291
								772	9									
12	10137 X	2990	-0-	-7147	B	-0-		240	1	2578	3	Y	156	388	0			59
								172	9									
01	9920 X	6933	-0-	-2987	B	-0-		1372	1	4776	3	Y	714	734	0			39
								785	9									
02	7924 X	-0-	-0-	-7924	B	-0-						Y	-0-	25	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7														
WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5450	-0-	5450	B	5450	247	1	4463	3	Y	638	398 0	240
							38	4	702	9				
01	14B2 EXT	19233	-0-	19233	B	24683	2234	1	8768	3	Y	7386	7108 0	518
							106	4	8125	9				
02	14B2 EXT	7299	-0-	7299	B	31982	367	1	5927	3	Y	874	1220 0	273
							44	4	961	9				
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
09	2910 X	2789	-0-	-121	B	-0-	126	1	2335	3	Y	281	276 0	76
							19	4	309	9				
10	3007 X	2898	-0-	-109	B	-0-	135	1	2418	3	Y	301	312 0	65
							14	4	331	9				
11	2910 X	2744	-0-	-166	B	-0-	125	1	2285	3	Y	292	236 0	121
							13	4	321	9				
12	2883 X	2553	-0-	-330	B	-0-	121	1	2158	3	Y	232	266 0	87
							19	4	255	9				
01	3432 X	3432	-0-	-0-	B	-0-	516	1	1990	3	Y	819	868 0	38
							25	4	901	9				
02	2135 N	2135	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1765	3	Y	224	206 0	70
							14	4	246	9				
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
09	6810 X	5977	-0-	-833	B	-0-	504	1	5286	3	Y	170	172 0	46
							187	9						
10	6696 X	5927	-0-	-769	B	-0-	497	1	5233	3	Y	179	186 0	39
							197	9						
11	6900 X	4863	-0-	-2037	B	-0-	368	1	4323	3	Y	156	130 0	65
							172	9						
12	7130 X	4398	-0-	-2732	B	-0-	360	1	3869	3	Y	154	161 0	58
							169	9						
01	7760 X	7760	-0-	-0-	B	-0-	1401	1	4877	3	Y	1347	1315 0	90
							1482	9						
02	5572 X	3729	-0-	-1843	B	-0-	234	1	3298	3	Y	179	183 0	56
							197	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287664	COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 13223		PERF.13602 - 20653			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 288099	COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13683 - 20245			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 288101	COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13790 - 21859			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 288185	COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13511 - 18249			
09	9240 X	7388	-0-	-1852 B	-0-	336 1	6261 3	Y	562	561 0		151
						100 4	73 5					
10	9548 X	7241	-0-	-2307 B	-0-	353 1	6126 3	Y	557	587 0		121
						62 4	87 5					
11	9240 X	6686	-0-	-2554 B	-0-	310 1	5546 3	Y	557	447 0		231
						51 4	166 5					
12	8804 X	5757	-0-	-3047 B	-0-	283 1	4849 3	Y	477	529 0		179
						56 4	44 5					
01	8434 X	8434	-0-	-0- B	-0-	1247 1	4491 3	Y	2306	2357 0		128
						99 4	60 5					
02	6888 X	5788	-0-	-1100 B	-0-	312 1	4215 3	Y	545	509 0		170
						70 4	591 5					

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 288274	COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13012 - 19697			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462								
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5				WELL #:	D 5H	RRCID ->	288496	COMPL. DATE	03/01/2021	TOTAL DEPTH	13387	PERF.13309	- 18728
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
09	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	268 1	4953 3	Y	277	284 0			75
						21 4	305 9						
10	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	284 1	5066 3	Y	276	291 0			60
						17 4	304 9						
11	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	269 1	4932 3	Y	392	290 0			162
						15 4	431 9						
12	5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	275 1	4949 3	Y	482	463 0			181
						22 4	530 9						
01	9235 X	9235	-0-	-0- B	-0-	1251 1	4930 3	Y	2720	2740 0			161
						62 4	2992 9						
02	5051 X	5051	-0-	-0- B	-0-	268 1	4301 3	Y	410	440 0			128
						31 4	451 9						

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4				WELL #:	D 4H	RRCID ->	288606	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	13302	PERF.13344	- 17660
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:	B 1H	RRCID ->	288682	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13350	- 18754
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8				WELL #:	B 8H	RRCID ->	289646	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	13237	PERF.13317	- 18960
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

SEILER-GANO (SA) B5				WELL #:	B 5H	RRCID ->	294787	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13447	- 19575
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7				WELL #:	D 7H	RRCID ->	294839	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13290	- 20317
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
KEACH-HALEPESKA (SA) D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 294870		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13629 - 20126		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEILER-GANO (SA) B2				WELL #:		B 2H	RRCID -> 294957		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 13779		PERF.13562 - 19409	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1				WELL #:		F 1H	RRCID -> 295485		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13484 - 18588	
09	10470 X	10388	-0-	-82 B	-0-	492 1	9052 3	Y	708	721 0				191
						65 4	779 9							
10	10819 X	10696	-0-	-123 B	-0-	510 1	9192 3	Y	844	852 0				183
						66 4	928 9							
11	10470 X	10198	-0-	-272 B	-0-	476 1	8760 3	Y	821	664 0				340
						59 4	903 9							
12	10819 X	10282	-0-	-537 B	-0-	488 1	8789 3	Y	825	855 0				310
						97 4	908 9							
01	15745 X	15745	-0-	-0- B	-0-	2197 1	8563 3	Y	4416	4470 0				256
						127 4	4858 9							
02	8848 X	8485	-0-	-363 B	-0-	454 1	7305 3	Y	596	660 0				186
						70 4	656 9							
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3				WELL #:		F 3H	RRCID -> 295507		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13532 - 19476	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6				WELL #:		F 6H	RRCID -> 295510		COMPL. DATE 12/26/2022		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13695 - 20160	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462														
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #:	F	1H	RRCID ->	295708	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL	DEPTH	13496	PERF.13626	-	23520				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #:		F	4H	RRCID ->	295761	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH	13473	PERF.13465	-	22793			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D1		WELL #:		D	1H	RRCID ->	296213	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL	DEPTH	13889	PERF.13704	-	20224			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #:		D	4H	RRCID ->	296633	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL	DEPTH	13419	PERF.13683	-	23068			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
WESS 5-7-3 (SA) D1		WELL #:		D	1H	RRCID ->	296780	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL	DEPTH	13353	PERF.13862	-	22360			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
WESS 5-7-3 (SA) D2		WELL #:		D	2H	RRCID ->	296793	COMPL. DATE	04/29/2024	TOTAL	DEPTH	13565	PERF.13353	-	23070			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #:		B	10H	RRCID ->	296967	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL	DEPTH	13633	PERF.13588	-	19782			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.//		703462									
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12										WELL #: B 12H		RRCID -> 297006		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 13801		PERF.13588 - 23032			
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	
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	10	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			
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3										WELL #: G 3H		RRCID -> 298459		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13413		PERF.13540 - 20051			
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	10	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			
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
02	10	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			
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-		
02	10	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			
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	10	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			
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	10	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															
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 299540 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 299569 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13881 - 23875															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 299587 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795															
09	DLQ G-10	4498	-0-	4498 B	10412	442 1	3350 3	Y	491	533 1	148				
						166 4	540 9								
10	DLQ G-10	5958	-0-	5958 B	16370	553 1	4649 3	Y	653	723 1	78				
						38 4	718 9								
11	DLQ G-10	5594	-0-	5594 B	21964	691 1	4221 3	Y	602	543 1	137				
						20 4	662 9								
12	25838 X	3874	-0-	-21964 B	-0-	765 1	2644 3	Y	416	503 1	50				
						7 4	458 9								
01	5312 X	5312	-0-	-0- B	-0-	952 1	3738 3	Y	537	372 1	215				
						31 4	591 9								
02	5376 X	5097	-0-	-279 B	-0-	1398 1	2996 3	Y	635	732 1	118				
						4 4	699 9								

RATHKAMP UNIT WELL #: 202H RRCID -> 300102 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12617 - 24059															
09	96000 X	61284	-0-	-34716 B	-0-	1500 1	44240 3	Y	12136	12183 1	273				
						2194 4	13350 9								
10	99200 X	59295	-0-	-39905 B	-0-	1576 1	44804 3	Y	11406	11256 1	423				
						368 4	12547 9								
11	96000 X	55694	-0-	-40306 B	-0-	1576 1	43549 3	Y	9423	9478 1	368				
						204 4	10365 9								
12	99200 X	62228	-0-	-36972 B	-0-	1813 1	50025 3	Y	9329	9546 1	151				
						128 4	10262 9								
01	76353 X	60707	-0-	-15646 B	-0-	2057 1	49235 3	Y	8186	8160 1	177				
						410 4	9005 9								
02	57204 X	44804	-0-	-12400 B	-0-	3874 1	32944 3	Y	7223	7093 1	307				
						41 4	7945 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LGM C														
WELL #: 201H RRCID -> 300181 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 12588 PERF.12682 - 22103														
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				
09	41340 X	18951	-0-	-22389 B	-0-	961 1	15156 3	Y	2576	2557 1				113
						2834 9								
10	42718 X	16977	-0-	-25741 B	-0-	458 1	13941 3	Y	2344	2421 1				36
						2578 9								
11	41340 X	16075	-0-	-25265 B	-0-	308 1	13426 3	Y	2128	1988 1				176
						2341 9								
12	17786 X	17786	-0-	-0- B	-0-	158 1	14956 3	Y	2429	2486 1				119
						2672 9								
01	20863 X	16417	-0-	-4446 B	-0-	185 1	13601 3	Y	2392	2382 1				129
						2631 9								
02	17696 X	12896	-0-	-4800 B	-0-	11068 3	1828 9	Y	1662	1735 1				56
HOERMANN-LANGHOFF B														
WELL #: 201H RRCID -> 300187 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12735 - 21507														
09	83250 X	24373	-0-	-58877 B	-0-	795 1	18443 3	Y	3836	3848 1				86
						915 4	4220 9							
10	86025 X	26656	-0-	-59369 B	-0-	929 1	21240 3	Y	3921	3862 1				145
						174 4	4313 9							
11	83250 X	24386	-0-	-58864 B	-0-	891 1	19337 3	Y	3698	3699 1				144
						90 4	4068 9							
12	23863 X	23863	-0-	-0- B	-0-	863 1	18555 3	Y	3998	4077 1				65
						47 4	4398 9							
01	27125 X	22982	-0-	-4143 B	-0-	898 1	18019 3	Y	3559	3547 1				77
						150 4	3915 9							
02	24080 X	18243	-0-	-5837 B	-0-	1769 1	12509 3	Y	3590	3514 1				153
						16 4	3949 9							
HOERMANN-KOLM														
WELL #: 201H RRCID -> 300611 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12770 - 20333														
09	43950 X	1047	-0-	-42903 B	-0-	344 1	174 3	Y	473	471 1				11
						9 4	520 9							
10	45415 X	1552	-0-	-43863 B	-0-	419 1	275 3	Y	778	760 1				29
						2 4	856 9							
11	43950 X	2522	-0-	-41428 B	-0-	336 1	1222 3	Y	871	866 1				34
						6 4	958 9							
12	45415 X	3050	-0-	-42365 B	-0-	354 1	1895 3	Y	724	746 1				12
						5 4	796 9							
01	45415 X	1022	-0-	-44393 B	-0-	269 1	242 3	Y	463	465 1				10
						2 4	509 9							
02	1030 X	1030	-0-	-0- B	-0-	284 1	458 3	Y	261	260 1				11
						1 4	287 9							
JACK MEEKS 01														
WELL #: 202H RRCID -> 300783 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 11301 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	32018	-0-	32018 B	32018	358 1	12657 3	Y	17210	16242 0				968
						72 4	18931 9							
12	SHUT IN	73416	-0-	73416 B	105434	1036 1	39097 3	Y	29410	29162 0				1216
						932 4	32351 9							
01	SHUT IN	73145	-0-	73145 B	178579	1149 1	40688 3	Y	26760	26724 0				1252
						1872 4	29436 9							
02	SHUT IN	58771	-0-	58771 B	237350	1000 1	36137 3	Y	18700	18882 0				1070
						1064 4	20570 9							

SUGARKANE (CRETACEOUS)													86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
EVX OPERATING LLC													101131											
GRANT													WELL #: 1		RRCID -> 265539		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 6102 - 7084			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09		INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
SUGARKANE (EAGLE FORD)													86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BPX OPERATING COMPANY													085408											
MATKIN SUGARKANE UNIT 1													WELL #: 1H		RRCID -> 266698		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 14358 - 19109			
09		4350 X	-0-	-0-		-4350	-0-							N	-0-					70				
10		4495 X	-0-	-0-		-4495	-0-							N	-0-					70				
11		4080 X	-0-	-0-		-4080	-0-							N	-0-					70				
12		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					70				
*01		25 X	25	-0-		-0-	-0-			25	3			N	-0-					70				
02		1307 X	1307	-0-		-0-	-0-			1304	3		3	4	N	-0-				70				
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1													WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 13450 - 18184			
09		3927 X	3927	-0-		-0-	-0-			3927	3			N	-0-					157				
10		3110 X	3110	-0-		-0-	-0-			3110	3			N	-0-					157				
11		5640 X	3248	-0-		-2392	-0-			3248	3			N	-0-					157				
*12		5828 X	4144	-0-		-1684	-0-			4143	3		1	9	N	-0-		1	8	157				
*01		5828 X	3306	-0-		-2522	-0-			3306	3				N	-0-				157				
02		3640 X	2518	-0-		-1122	-0-			2512	3		6	4	N	-0-				157				
FW EAGLE FORD I, LLC													103899											
T BIRD UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13927		PERF. 14230 - 19332			
09		630 X	583	-0-		-47	-0-			439	3		144	9	Y	131	105	1		37				
10		759 X	759	-0-		-0-	-0-			551	3		208	9	Y	189	199	1		27				
11		780 X	638	-0-		-142	-0-			448	3		190	9	Y	173	146	1		54				
12		857 X	857	-0-		-0-	-0-			635	3		222	9	Y	202	221	1		35				
01		806 X	-0-	-0-		-806	-0-							Y	68	87	1			16				
02		672 X	483	-0-		-189	-0-			353	3		130	9	Y	118	114	1		20				
PFEIFER GAS UNIT 1													WELL #: 1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 14244		PERF. 14140 - 18034			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
T BIRD UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 271336		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 13933 - 19705			
09		4680 X	2994	-0-		-1686	-0-			2937	3		57	9	Y	52	42	1		15				
10		4615 X	4615	-0-		-0-	-0-			4524	3		91	9	Y	83	86	1		12				
11		3300 X	2992	-0-		-308	-0-			2904	3		88	9	Y	80	67	1		25				
12		4203 X	4203	-0-		-0-	-0-			4114	3		89	9	Y	81	92	1		14				
01		4619 X	4374	-0-		-245	-0-			4275	3		99	9	Y	90	83	1		21				
02		4172 X	1299	-0-		-2873	-0-			1219	3		80	9	Y	73	82	1		12				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899								
T BIRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 X	361	-0-	-239	-0-	302	3	59 9	Y	15
10	465 X	319	-0-	-146	-0-	227	3	92 9	Y	12
11	450 X	322	-0-	-128	-0-	234	3	88 9	Y	25
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	332	3	89 9	Y	14
01	403 X	318	-0-	-85	-0-	219	3	99 9	Y	21
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	269	3	80 9	Y	12
T BIRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611		
09	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7927	3	59 9	Y	15
10	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7634	3	92 9	Y	12
11	6840 X	6484	-0-	-356	-0-	6396	3	88 9	Y	25
12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9059	3	89 9	Y	14
01	8246 X	2494	-0-	-5752	-0-	2395	3	99 9	Y	21
02	7448 X	2970	-0-	-4478	-0-	2890	3	80 9	Y	12
T BIRD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195		
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1295	3	59 9	Y	15
10	1519 X	1359	-0-	-160	-0-	1267	3	92 9	Y	12
11	1470 X	1111	-0-	-359	-0-	1023	3	88 9	Y	25
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1450	3	85 9	Y	13
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1675	3	99 9	Y	21
02	1260 X	1166	-0-	-94	-0-	1086	3	80 9	Y	12
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271603		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195		
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	5	3	9 9	Y	3
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	7
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	1
12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	31
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271719		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021		
09	690 N	391	-0-	-299	-0-	323	3	68 9	Y	20
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	346	3	72 9	Y	85
11	450 N	269	-0-	-181	-0-	202	3	67 9	Y	56
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	452	3	61 9	Y	31
01	403 N	210	-0-	-193	-0-	173	3	37 9	Y	65
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	172	3	23 9	Y	24
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110		
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	434	3	68 9	Y	20
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	533	3	72 9	Y	85
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	258	3	65 9	Y	54
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	576	3	61 9	Y	31
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	524	3	37 9	Y	65
02	560 X	291	-0-	-269	-0-	268	3	23 9	Y	24
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.//		103899									
MCCLANAHAN		WELL #:		3H	RRCID ->	272154	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	13844	PERF.13782 - 18153	
M	ALLOW 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	57	1	20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	21	1	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	57	15	1	52
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	53	1	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			46
MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID ->	272375	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13880	PERF.13760 - 15500	
09	5670 X	3357	-0-	-2313	-0-	3170	3	187 9	Y	170	113	1	157
10	5859 X	4458	-0-	-1401	-0-	4311	3	1 4	Y	133	211	1	79
						146	9						
11	4170 X	3804	-0-	-366	-0-	3658	3	146 9	Y	133	61	1	151
12	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	3457	3	184 9	Y	167	196	1	122
01	4464 X	2728	-0-	-1736	-0-	2655	3	73 9	Y	66	145	1	43
02	4032 X	2003	-0-	-2029	-0-	1954	3	1 4	Y	44	28	1	59
						48	9						
MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272378	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL	DEPTH	13807	PERF.13881 - 18428	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	1	1	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			51
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	13851	PERF.13965 - 19723	
09	3000 N	4134	-0-	1134	1134	4006	3	128 9	Y	116	223	1	74
10	3100 N	4203	-0-	1103	2237	4013	3	1 4	Y	172	67	1	179
						189	9						
11	3000 N	3619	-0-	619	2856	3454	3	165 9	Y	150	245	1	84
12	6276 X	3420	-0-	-2856	-0-	3279	3	141 9	Y	128	43	1	169
01	2356 X	2289	-0-	-67	-0-	2167	3	122 9	Y	111	218	1	62
02	3864 X	2730	-0-	-1134	-0-	2593	3	1 4	Y	124	33	1	153
						136	9						
MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID ->	272991	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	13823	PERF.13927 - 18098	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52	1	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	10	1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	16	1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	4	1	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			33
MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.13706 - 18447	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
FW EAGLE FORD I, LLC															//CONT.// 103899																																																																										
BUCHHORN															WELL #: 3H															RRCID -> 274670															COMPL. DATE 01/20/2015															TOTAL DEPTH 13945															PERF.14132 - 17241														
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	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																				
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
01	T. A.		15	-0-		15	15			15	3			Y	-0-							-0-																																																																			
02	15 X		-0-	-0-		-15	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			

BUCHHORN															WELL #: 2H															RRCID -> 276115															COMPL. DATE 01/20/2015															TOTAL DEPTH 13929															PERF.14014 - 19566														
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			

T BIRD UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 277790															COMPL. DATE 03/13/2015															TOTAL DEPTH 13809															PERF.14122 - 20154														
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
02	14B2 EXT		-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														
09	2035 X	2035	-0-	-0-		-0-	-0-			2035	3			Y	-0-							92																																																																			
10	1370 X	1370	-0-	-0-		-0-	-0-			1370	3			Y	-0-							92																																																																			
11	266 X	266	-0-	-0-		-0-	-0-			266	3			Y	-0-							92																																																																			
12	2108 X	376	-0-	-0-		-1732	-0-			376	3			Y	-0-							92																																																																			
01	2108 X	32	-0-	-0-		-2076	-0-			32	3			Y	-0-							92																																																																			
02	1904 X	56	-0-	-0-		-1848	-0-			56	3			Y	-0-							92																																																																			

BUCHHORN															WELL #: 4H															RRCID -> 287670															COMPL. DATE 07/17/2019															TOTAL DEPTH 14125															PERF.14087 - 20199														
09	8340 X	7159	-0-	-0-		-1181	-0-			88	1	6751	3	N	290	267	1					152																																																																			
										1	4	319	9																																																																												
10	8618 X	7148	-0-	-0-		-1470	-0-			75	1	6706	3	N	333	299	1					186																																																																			
										1	4	366	9																																																																												
11	8340 X	6419	-0-	-0-		-1921	-0-			94	1	5998	3	N	297	294	1					189																																																																			
										327	9																																																																														
12	8153 X	6148	-0-	-0-		-2005	-0-			94	1	5694	3	N	327	454	1					62																																																																			
										360	9																																																																														
01	7564 X	7392	-0-	-0-		-172	-0-			124	1	6886	3	N	347	267	1					142																																																																			
										382	9																																																																														
02	6692 X	6532	-0-	-0-		-160	-0-			104	1	6077	3	N	316	277	1					181																																																																			
										3	4	348	9																																																																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
BUCHHORN														
WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	7260 X	6370	-0-	-890	-0-	79 1	6073 3	1 4	217 9	N	197	76 1		226
10	7533 X	6376	-0-	-1157	-0-	67 1	6067 3	1 4	241 9	N	219	281 1		164
11	7290 X	5798	-0-	-1492	-0-	86 1	5505 3	207 9		N	188	275 1		77
12	7533 X	5542	-0-	-1991	-0-	86 1	5227 3	229 9		N	208	69 1		216
01	7316 X	5889	-0-	-1427	-0-	101 1	5576 3	212 9		N	193	250 1		159
02	5936 X	5804	-0-	-132	-0-	94 1	5505 3	3 4	202 9	N	184	263 1		80
BUCHHORN														
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
09	3810 X	3267	-0-	-543	-0-	41 1	3096 3	130 9		N	118	39 1		222
10	3906 X	2946	-0-	-960	-0-	31 1	2793 3	122 9		N	111	234 1		99
11	3750 X	2625	-0-	-1125	-0-	39 1	2478 3	108 9		N	98	42 1		155
12	3875 X	2485	-0-	-1390	-0-	39 1	2352 3	94 9		N	85	31 1		209
01	3751 X	2641	-0-	-1110	-0-	45 1	2486 3	110 9		N	100	216 1		93
02	3052 X	2360	-0-	-692	-0-	38 1	2208 3	1 4	113 9	N	103	30 1		166
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
09	36750 X	30140	-0-	-6610	-0-	29451 3	4 4	685 9		Y	623	630 1		231
10	36921 X	30284	-0-	-6637	-0-	29462 3	4 4	818 9		Y	744	731 1		244
11	35730 X	27865	-0-	-7865	-0-	27205 3	2 4	658 9		Y	598	665 1		177
12	36921 X	26421	-0-	-10500	-0-	25826 3	2 4	593 9		Y	539	565 1		151
01	33263 X	26599	-0-	-6664	-0-	26017 3	582 9	549 9		Y	529	493 1		187
02	28140 X	26845	-0-	-1295	-0-	26282 3	14 4			Y	499	523 1		163
HICKORY A														
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207														
09	41730 X	33314	-0-	-8416	-0-	32492 3	4 4	818 9		Y	744	716 1		277
10	39308 X	31491	-0-	-7817	-0-	30562 3	4 4	925 9		Y	841	841 1		277
11	37050 X	29428	-0-	-7622	-0-	28698 3	2 4	728 9		Y	662	738 1		201
12	36735 X	28023	-0-	-8712	-0-	27245 3	2 4	776 9		Y	705	695 1		211
01	34441 X	27436	-0-	-7005	-0-	26692 3	744 9			Y	676	634 1		253
02	31080 X	23988	-0-	-7092	-0-	23156 3	12 4	820 9		Y	745	720 1		278

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.//	103899														
HICKORY B				WELL #:	2H	RRCID	->	296181	COMPL.	DATE	09/08/2023	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.13863	-	21176		
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	
09	24630 X	20053	-0-	-4577	-0-		19297	3		2	4	Y	685		594	1		259	
							754	9											
10	25451 X	19386	-0-	-6065	-0-		18722	3		2	4	Y	602		661	1		200	
							662	9											
11	24510 X	13997	-0-	-10513	-0-		13477	3		1	4	Y	472		505	1		167	
							519	9											
12	25327 X	13318	-0-	-12009	-0-		12794	3		1	4	Y	475		488	1		154	
							523	9											
01	22630 X	13746	-0-	-8884	-0-		13348	3		398	9	Y	362		379	1		137	
02	18704 X	16333	-0-	-2371	-0-		15868	3		8	4	Y	415		404	1		148	
							457	9											

PECAN A				WELL #:	1H	RRCID	->	296630	COMPL.	DATE	11/04/2023	TOTAL	DEPTH	14576	PERF.14036	-	22145		
09	46260 X	32488	-0-	-13772	-0-		31178	3		1	4	Y	1190		971	1		338	
							1309	9											
10	43338 X	32183	-0-	-11155	-0-		31130	3		1053	9	Y	957		1157	1		138	
11	38280 X	29149	-0-	-9131	-0-		28400	3		749	9	Y	681		605	1		214	
12	40977 X	40977	-0-	-0-	-0-		40217	3		760	9	Y	691		785	1		120	
01	36022 X	27887	-0-	-8135	-0-		27060	3		1	4	Y	751		695	1		176	
							826	9											
02	30324 X	25134	-0-	-5190	-0-		24437	3		697	9	Y	634		702	1		108	

PECAN B				WELL #:	2H	RRCID	->	296654	COMPL.	DATE	11/04/2023	TOTAL	DEPTH	14572	PERF.14133	-	21575		
09	36540 X	21701	-0-	-14839	-0-		21337	3		364	9	Y	331		268	1		94	
10	33046 X	23505	-0-	-9541	-0-		23120	3		385	9	Y	350		393	1		51	
11	28020 X	13944	-0-	-14076	-0-		13582	3		362	9	Y	329		276	1		104	
12	28954 X	-0-	-0-	-28954	-0-							Y	662		651	1		115	
01	26536 X	23795	-0-	-2741	-0-		23106	3		1	4	Y	625		594	1		146	
							688	9											
02	21224 X	16002	-0-	-5222	-0-		15509	3		493	9	Y	448		518	1		76	

PECAN C				WELL #:	3H	RRCID	->	296861	COMPL.	DATE	11/04/2023	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.14194	-	20979		
09	40470 X	31582	-0-	-8888	-0-		31062	3		1	4	Y	472		386	1		134	
							519	9											
10	41819 X	30909	-0-	-10910	-0-		30131	3		778	9	Y	707		739	1		102	
11	38700 X	27802	-0-	-10898	-0-		27009	3		793	9	Y	721		596	1		227	
12	39031 X	39031	-0-	-0-	-0-		38250	3		781	9	Y	710		814	1		123	
01	34937 X	27415	-0-	-7522	-0-		26502	3		1	4	Y	829		758	1		194	
							912	9											
02	29484 X	24212	-0-	-5272	-0-		23655	3		557	9	Y	506		614	1		86	

BALSA B				WELL #:	2H	RRCID	->	298516	COMPL.	DATE	09/08/2024	TOTAL	DEPTH	14448	PERF.13882	-	20787		
09	137340 X	99843	-0-	-37497	-0-		95226	3		4617	9	Y	4197		3777	1		898	
10	141887 X	93754	-0-	-48133	-0-		89505	3		4249	9	Y	3863		4502	1		259	
11	112800 X	84410	-0-	-28390	-0-		79496	3		4914	9	Y	4467		4116	1		610	
12	116560 X	81426	-0-	-35134	-0-		75652	3		5774	9	Y	5249		5150	1		709	
01	116560 X	71199	-0-	-45361	-0-		67527	3		3672	9	Y	3338		3643	1		404	
02	88340 X	52390	-0-	-35950	-0-		50692	3		1698	9	Y	1544		1723	1		225	

BALSA C				WELL #:	3H	RRCID	->	298517	COMPL.	DATE	09/02/2024	TOTAL	DEPTH	14383	PERF.13764	-	20569		
09	111000 X	50112	-0-	-60888	-0-		48795	3		1317	9	Y	1197		1094	1		262	
10	95387 X	46448	-0-	-48939	-0-		45206	3		1242	9	Y	1129		1309	1		82	
11	71220 X	39939	-0-	-31281	-0-		38904	3		1035	9	Y	941		880	1		143	
12	73594 X	38067	-0-	-35527	-0-		37020	3		1047	9	Y	952		966	1		129	
01	63705 X	32923	-0-	-30782	-0-		31867	3		1056	9	Y	960		973	1		116	
02	45304 X	26720	-0-	-18584	-0-		25732	3		988	9	Y	898		883	1		131	

SUGARKANE (EAGLE FORD) FW EAGLE FORD I, LLC KIRI B											CNTY: LIVE OAK						
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED //CONT.// 103899																	
WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	145920 X	60088	-0-	-85832	-0-	58335	3	1753	9	Y	1594	1443	1			347	
10	116002 X	60192	-0-	-55810	-0-	58501	3	1691	9	Y	1537	1774	1			110	
11	76620 X	57310	-0-	-19310	-0-	56022	3	1288	9	Y	1171	1098	1			183	
12	79174 X	54327	-0-	-24847	-0-	53326	3	1001	9	Y	910	969	1			124	
01	79174 X	49019	-0-	-30155	-0-	47635	3	1384	9	Y	1258	1230	1			152	
02	56084 X	41337	-0-	-14747	-0-	40172	3	1165	9	Y	1059	1057	1			154	
BALSA A											WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KIRI A											WELL #: 1H RRCID -> 298755 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006						
09	74550 X	74550	-0-	-0-	-0-	72206	3	2344	9	Y	2131	1973	1			462	
10	74792 X	74792	-0-	-0-	-0-	72747	3	2045	9	Y	1859	2187	1			134	
11	70560 X	67849	-0-	-2711	-0-	66665	3	1184	9	Y	1076	1032	1			178	
12	72912 X	63646	-0-	-9266	-0-	63425	3	221	9	Y	201	351	1			28	
01	72912 X	57159	-0-	-15753	-0-	56548	3	611	9	Y	555	516	1			67	
02	69580 X	47182	-0-	-22398	-0-	45858	3	1324	9	Y	1204	1096	1			175	
KIRI C											WELL #: 3H RRCID -> 299196 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13856 - 21513						
09	94800 X	41521	-0-	-53279	-0-	40598	3	923	9	Y	839	779	1			185	
10	76384 X	41894	-0-	-34490	-0-	41036	3	858	9	Y	780	906	1			59	
11	62130 X	39597	-0-	-22533	-0-	39094	3	503	9	Y	457	434	1			82	
12	64201 X	37414	-0-	-26787	-0-	37202	3	212	9	Y	193	248	1			27	
01	51770 X	34127	-0-	-17643	-0-	33204	3	923	9	Y	839	764	1			102	
02	38752 X	29668	-0-	-9084	-0-	28851	3	817	9	Y	743	737	1			108	
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						
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											12/17/2025						
ESKEW WEST UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PLOMERO RANCH													
WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787													
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586				N	-0-		29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586				N	-0-		29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586				N	-0-		29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586				N	-0-		29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586				N	-0-		29	
02	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													
09	9390 X	8425	-0-	-965	-0-	752	1	6542 3	N	1028	1290 1	175	
						1131	9						
10	8959 X	6755	-0-	-2204	-0-	676	1	5193 3	N	805	741 1	239	
						886	9						
*11	8490 X	7455	-0-	-1035	-0-	1007	1	5631 3	N	743	682 1	300	
						817	9						
*12	8711 X	5135	-0-	-3576	-0-	1133	1	3373 3	N	572	361 1	511	
						629	9						
*01	8711 X	6171	-0-	-2540	-0-	1196	1	4201 3	N	704	800 1	415	
						774	9						
02	7868 X	539	-0-	-7329	-0-	537	1	2 9	N	2	369 1	48	
F. MALEK UNIT D													
WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ESKEW EAST													
WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLOMERO RANCH													
WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
10	3100 N	4051	-0-	951	951	32	1	2930 3	N	990	890 1	149	
						1089	9						
11	3000 N	7807	-0-	4807	5758	5974	3	1833 9	N	1666	1616 1	199	
*12	3100 N	10154	-0-	7054	12812	31	1	8260 3	N	1694	1574 1	319	
						1863	9						
*01	20854 X	8042	-0-	-12812	-0-	97	1	6530 3	N	1286	1256 1	349	
						1415	9						
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3119	3	769 9	N	699	903 1	145	
DOBIE RANCH													
WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137	

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 #: 1										RRCID -> 259776										COMPL. DATE 01/03/2011										TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																										
								STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																											
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-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									
09	6442	X		6442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	1	2415	3	N	1479	1394	1				157																											
											1627	9																																					
10	7037	X		3072	-0-	-0-	-3965	-0-	-0-	-0-	2409	1	663	9	N	603	746	1				14																											
*11	6810	X		3845	-0-	-0-	-2965	-0-	-0-	-0-	2246	1	543	3	N	960	865	1				109																											
											1056	9																																					
*12	10633	X		2358	-0-	-0-	-8275	-0-	-0-	-0-	2172	1	186	9	N	169	187	1				91																											
*01	6665	X		2865	-0-	-0-	-3800	-0-	-0-	-0-	2865	1			N	-0-						91																											
02	6020	X		2707	-0-	-0-	-3313	-0-	-0-	-0-	2707	1			N	-0-						91																											

SCHENDEL UNIT A										WELL #: G 1										RRCID -> 259783										COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442									
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																											
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																											
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																											
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																											
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																											
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																											

KENNEDY										WELL #: 1										RRCID -> 259784										COMPL. DATE 12/16/2010										TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080									
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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									
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/03/2025																																							

GROSS UNIT A										WELL #: 1										RRCID -> 259788										COMPL. DATE 12/14/2010										TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114									
09	480	N		440	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	404	1	36	9	N	33						390																											
10	527	N		468	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	423	1	45	9	N	41	148	1				283																											
*11	2173	N		2173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	1711	3	N	36						319																											
											40	9																																					
*12	465	N		389	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	308	1	39	3	N	38						357																											
											42	9																																					
*01	465	N		334	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	303	1	31	9	N	28						385																											
02	504	N		458	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	424	1	34	9	N	31						416																											

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU										WELL #: 2										RRCID -> 259789										COMPL. DATE 11/02/2010										TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992									
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/03/2025																																							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	501	1	3	9	N	3				160
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	540	1	36	9	N	33				193
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				193
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-				193
*01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	1			N	-0-				193
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-				193
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12363 - 17089															
09	7260 X	7245	-0-	-15	-0-	436	1	5534	3	N	1159	1225	1		285
						1275	9								
10	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	439	1	5954	3	N	1564	1437	1		412
						1720	9								
*11	12180 X	8098	-0-	-4082	-0-	408	1	6084	3	N	1460	1666	1		206
						1606	9								
*12	12586 X	7273	-0-	-5313	-0-	407	1	5397	3	N	1335	1300	1		241
						1469	9								
*01	12586 X	1941	-0-	-10645	-0-	97	1	1462	3	N	347	375	1		213
						382	9								
02	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	1				214
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783															
*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								
*10	45880 X	43757	-0-	-2123	-0-	1845	1	34214	3	N	6998	6998	0		-0-
						7698	9								
*11	44400 X	24900	-0-	-19500	-0-	1712	1	19543	3	N	3314	3310	0	4 8	-0-
						3645	9								
*12	35557 X	18238	-0-	-17319	-0-	1879	1	12649	3	N	3373	3373	0		-0-
						3710	9								
*01	43772 X	18107	-0-	-25665	-0-	1637	1	12926	3	N	3222	3222	0		-0-
						3544	9								
*02	39536 X	16635	-0-	-22901	-0-	1198	1	11801	3	N	3305	3305	0		-0-
						3636	9								
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				390
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	157	1		236
*11	3000 N	52509	-0-	49509	49509	175	1	39223	3	N	11919	11794	1		361
						13111	9								
*12	3100 N	98143	-0-	95043	144552	383	1	75675	3	N	20077	19439	1		999
						22085	9								
*01	3100 N	96636	-0-	93536	238088	488	1	75619	3	N	18663	19419	1		243
						20529	9								
*02	305462 X	67374	-0-	-238088	-0-	291	1	54089	3	N	11813	11768	1		288
						12994	9								

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 #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
*05	11837 X	699	-0-	-11138	-0-	572	3	127	9	N	115	114 0	1 8	-0-
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	1649	3	664	9	N	604	604 0		-0-
*07	6076 X	3524	-0-	-2552	-0-	2657	3	867	9	N	788	787 0	1 8	-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							
*10	3534 X	1985	-0-	-1549	-0-	1692	3	293	9	N	266	266 0		-0-
*11	3420 X	469	-0-	-2951	-0-	432	3	37	9	N	34	34 0		-0-
*12	3875 X	2839	-0-	-1036	-0-	2839	3			N	-0-			-0-
*01	3875 X	2944	-0-	-931	-0-	2610	3	334	9	N	304	304 0		-0-
*02	3500 X	3005	-0-	-495	-0-	2917	3	88	9	N	80	80 0		-0-
YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.12998 - 17741														
*05	30690 X	19616	-0-	-11074	-0-	470	1	15380	3	N	3424	3423 0	1 8	293
						3766	9							
06	29700 X	12542	-0-	-17158	-0-	444	1	9557	3	N	2310	2310 0		293
						2541	9							
*07	30690 X	701	-0-	-29989	-0-	440	1	112	3	N	135	135 0		293
						149	9							
*08	30690 X	11434	-0-	-19256	-0-	400	1	8575	3	N	2235	2233 0	2 8	293
						2459	9							
*09	29700 X	9484	-0-	-20216	-0-	191	1	7087	3	N	2005	2000 0	296 1	-0-
						2206	9					2 8		
*10	19623 X	9915	-0-	-9708	-0-	8133	3	1782	9	N	1620	1620 0		-0-
*11	12540 X	8439	-0-	-4101	-0-	6923	3	1516	9	N	1378	1378 0		-0-
*12	11439 X	8581	-0-	-2858	-0-	7087	3	1494	9	N	1358	1358 0		-0-
*01	11439 X	6527	-0-	-4912	-0-	1	1	5427	3	N	999	999 0		-0-
						1099	9							
*02	8960 X	4790	-0-	-4170	-0-	3925	3	865	9	N	786	786 0		-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12567 - 17901														
09	39090 X	11867	-0-	-27223	-0-	249	1	11025	3	N	539	332 1		344
						593	9							
10	45285 X	45285	-0-	-0-	-0-	215	1	43436	3	N	1485	1647 1	1 8	181
						1634	9							
*11	45817 X	45817	-0-	-0-	-0-	231	1	44386	3	N	1091	1118 1		154
						1200	9							
*12	43558 X	43558	-0-	-0-	-0-	471	1	41991	3	N	996	1057 1		93
						1096	9							
*01	45291 X	35186	-0-	-10105	-0-	553	1	1	2	N	786	757 1		122
						33767	3	865	9					
02	42756 X	29523	-0-	-13233	-0-	123	1	4	2	N	630	562 1		190
						28703	3	693	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12316 - 16933														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	281145 X	73951	-0-	-207194	-0-	60540	3	13411	9	N	12192	12191	0	-0-
10	43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	37303	3	5817	9	N	5288	5285	0	-0-
*11	33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	27141	3	6395	9	N	5814	5462	0	-0-
*12	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	26899	3	5509	9	N	5008	5008	0	-0-
*01	30150 X	30150	-0-	-0-	-0-	1	2	25533	3	N	4196	4196	0	-0-
						4616	9							
02	27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	3	2	23534	3	N	3357	3357	0	-0-
						3693	9							
OWENS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 18344														
*05	93372 X	51696	-0-	-41676	-0-	126	1	41759	3	N	8919	8916	0	-0-
						9811	9							
06	73320 X	32238	-0-	-41082	-0-	145	1	25798	3	N	5723	5723	0	-0-
						6295	9							
*07	67394 X	5391	-0-	-62003	-0-	130	1	3611	3	N	1500	1500	0	-0-
						1650	9							
08	67394 X	855	-0-	-66539	-0-	281	1	11	3	N	512	512	0	-0-
						563	9							
*09	50400 X	1972	-0-	-48428	-0-	116	1	1201	3	N	595	594	0	-0-
						655	9							
*10	51708 X	723	-0-	-50985	-0-	518	3	205	9	N	186	186	0	-0-
*11	32250 X	25	-0-	-32225	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*12	5394 X	140	-0-	-5254	-0-	107	3	33	9	N	30	30	0	-0-
*01	2046 X	502	-0-	-1544	-0-	318	3	184	9	N	167	167	0	-0-
*02	1848 X	188	-0-	-1660	-0-	120	3	68	9	N	62	62	0	-0-
F. MALEK UNIT M														
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	367	1	2142	3	N	516	562	1	196
						568	9							
10	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	422	1	1123	3	N	274	188	1	282
						301	9							
*11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	516	1	919	3	N	302	378	1	206
						332	9							
*12	930 X	692	-0-	-238	-0-	334	1	228	3	N	118			324
						130	9							
*01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	610	1	2425	3	N	593	559	1	358
						652	9							
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	332	1	296	3	N	220	383	1	195
						242	9							
GONZALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13402 - 17075													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	T. A.	5494	-0-	5494	9864	3940	3	1554	9	N	1413	1413	0
*06	T. A.	5586	-0-	5586	15450	4557	3	1029	9	N	935	935	0
*07	T. A.	13272	-0-	13272	28722	11509	3	1763	9	N	1603	1597	0
*08	39468 X	10746	-0-	-28722	-0-	9346	3	1400	9	N	1273	1272	0
*09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	6895	3	1042	9	N	947	947	0
*10	13268 X	5064	-0-	-8204	-0-	4474	3	590	9	N	536	535	0
*11	12840 X	8839	-0-	-4001	-0-	7575	3	1264	9	N	1149	1149	0
*12	13268 X	9946	-0-	-3322	-0-	8716	3	1230	9	N	1118	1118	0
*01	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	11554	3	1507	9	N	1370	1370	0
*02	14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	13162	3	1758	9	N	1598	1598	0
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840													
09	7247 X	2063	-0-	-5184	-0-	1029	1	880	3	N	140	188	1
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	154	9	840	3	N	144	187	1
*11	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	967	1	1409	3	N	166	189	1
*12	2728 X	1533	-0-	-1195	-0-	158	9	911	3	N	116		
*01	2480 X	1279	-0-	-1201	-0-	900	1	1057	3	N	68	192	1
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	183	9	2590	3	N	250	188	1
						494	1						
						128	9						
						147	1						
						75	9						
						544	1						
						275	9						
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571													
*05	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	734	1	1250	3	N	178	190	1
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	196	9	701	3	N	153	178	1
07	2139 X	853	-0-	-1286	-0-	652	1	182	9	N	165		
08	2170 X	844	-0-	-1326	-0-	168	9	154	9	N	140	176	1
09	2100 X	849	-0-	-1251	-0-	671	1	144	9	N	131	178	1
*10	2170 X	1522	-0-	-648	-0-	705	1	662	3	N	171	178	1
*11	1530 X	1200	-0-	-330	-0-	672	1	364	3	N	171	188	1
*12	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	188	9	169	3	N	177	189	1
*01	1519 X	668	-0-	-851	-0-	766	1	68	9	N	62		
02	1372 X	409	-0-	-963	-0-	195	9	45	9	N	41	185	1
						600	1						
						364	1						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																								
MOY UNIT A																								
WELL #: 1															RRCID -> 264723									
															COMPL. DATE 01/02/2016									
															TOTAL DEPTH 13036									
															PERF.13250 - 18375									
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								
*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-								
*10	310 N	157	-0-	-153	-0-		11	1	146	3	N	-0-				-0-								
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				-0-								
12	62 N	21	-0-	-41	-0-		21	1			N	-0-				-0-								
*01	155 N	121	-0-	-34	-0-		121	1			N	-0-				-0-								
*02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		78	1	1344	3	N	176	176	0		-0-								
							194	9																

WILLEKE UNIT A																								
WELL #: 1															RRCID -> 265472									
															COMPL. DATE 06/20/2012									
															TOTAL DEPTH 13358									
															PERF.13792 - 18078									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								

COLVIN UNIT A																								
WELL #: 1															RRCID -> 266263									
															COMPL. DATE 12/15/2011									
															TOTAL DEPTH 12049									
															PERF.12276 - 18157									
09	5130 X	3888	-0-	-1242	-0-		3238	3	650	9	N	591	605	1		107								
10	4526 X	1753	-0-	-2773	-0-		1327	3	426	9	N	387	373	1		121								
*11	4380 X	1198	-0-	-3182	-0-		853	3	345	9	N	314	174	1		261								
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-						N	-0-				261								
*01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-						N	-0-				261								
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-						N	29	182	1		108								

F. MALEK UNIT U																								
WELL #: 1															RRCID -> 266265									
															COMPL. DATE 01/19/2012									
															TOTAL DEPTH 12296									
															PERF.13453 - 18783									
09	4050 X	2633	-0-	-1417	-0-		2170	3	463	9	N	421	374	1		207								
10	4185 X	2635	-0-	-1550	-0-		25	1	2180	3	N	391	377	1		221								
							430	9																
*11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-		40	1	3277	3	N	708	699	1		230								
							779	9																
*12	2728 X	2062	-0-	-666	-0-		1745	3	317	9	N	288	189	1		329								
*01	2728 X	2279	-0-	-449	-0-		1853	3	426	9	N	387	193	1		523								
02	3836 X	1879	-0-	-1957	-0-		1422	3	457	9	N	415	373	1		565								

WOLFF UNIT A																								
WELL #: 1															RRCID -> 266266									
															COMPL. DATE 05/02/2012									
															TOTAL DEPTH 12945									
															PERF.13198 - 16709									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48								

BURGESS UNIT A																								
WELL #: 1															RRCID -> 266270									
															COMPL. DATE 03/06/2012									
															TOTAL DEPTH 11748									
															PERF.12214 - 16878									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				96								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				96								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				96								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				96								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333																	
POGUE UNIT A BE G		WELL #:		1	RRCID -> 266273		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12137		PERF.12664 - 17176								
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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2026																			

RUHMANN UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 266279	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 12450	PERF.13134	- 17695
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	37050 X	27963	-0-	-9087	-0-	277 468 9	1	27218	3	N	425	541	1			116
10	38285 X	37723	-0-	-562	-0-	282 396 9	1	37045	3	N	360	373	1			103
*11	37050 X	36496	-0-	-554	-0-	314 364 9	1	35818	3	N	331	187	1			247
*12	33728 X	5971	-0-	-27757	-0-	121 84 9	1	5766	3	N	76	186	1			137
*01	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-					N	-0-					137
02	35525 X	35525	-0-	-0-	-0-	185 34844	1 3	5 491	2 9	N	446	377	1			206

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B					WELL #:	1	RRCID -> 266282	COMPL. DATE 12/13/2012	TOTAL DEPTH 12793	PERF.13050 - 17442
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46

KAREN KENNEDY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266284	COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 13125				PERF.12817 - 19048	
09	T. A.	45623	-0-	45623	124375	498	1	44552	3	N	521	538	1			72
						573	9									
10	150377 X	26002	-0-	-124375	-0-	597	1	25039	3	N	333	373	1			32
						366	9									
*11	34440 X	22607	-0-	-11833	-0-	526	1	21849	3	N	211	192	1			51
						232	9									
*12	35588 X	2035	-0-	-33553	-0-	49	1	1986	3	N	-0-					51
*01	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-					51
02	32144 X	16908	-0-	-15236	-0-	317	1	2	2	N	174	189	1			36
						16398	3	191	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
COLVIN UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	1596	1596	0	-0-	
						1756	9								
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	1350	1350	0	-0-	
						1485	9								
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	1109	1109	0	-0-	
						1220	9								
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	147	147	0	-0-	
						162	9								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BEARDSLEY UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384															
09	2190 N	1960	-0-	-230	-0-	458	1	1183	3	N	290	306	1	284	
						319	9								
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	497	1	1377	3	N	332			616	
						365	9								
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	358	1	1437	3	N	59			675	
						65	9								
12	2015 N	814	-0-	-1201	-0-	244	1	570	9	N	518	192	1	1001	
*01	2232 N	1256	-0-	-976	-0-	274	1	917	3	N	59	548	1	512	
						65	9								
02	1736 N	101	-0-	-1635	-0-	101	1			N	-0-			512	
F. MALEK UNIT L															
WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549															
09	4740 X	3837	-0-	-903	-0-	252	1	3310	3	N	250	172	1	177	
						275	9								
10	5146 X	4102	-0-	-1044	-0-	306	1	3498	3	N	271	172	1	276	
						298	9								
*11	4980 X	3308	-0-	-1672	-0-	267	1	2899	3	N	129	188	1	217	
						142	9								
*12	5146 X	4098	-0-	-1048	-0-	269	1	3564	3	N	241	189	1	269	
						265	9								
*01	4278 X	3879	-0-	-399	-0-	243	1	3379	3	N	234	189	1	314	
						257	9								
02	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	306	1	3446	3	N	175	179	1	310	
						193	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E															
WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895															
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	184	1	822	3	N	180			327	
						198	9								
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	170	1	1300	3	N	153	187	1	292	
						168	9								
*11	1890 N	525	-0-	-1365	-0-	165	1	270	3	N	82	188	1	186	
						90	9								
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			186	
*01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			186	
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			186	

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																															
ARNOLD UNIT B											WELL #: 1			RRCID -> 266453			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 12841			PERF.12914 - 17896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE									
09	14B2 EXT	46645	-0-	46645	60725		130	1	43162	3	N		3048		3027	1						366									
							3353	9																							
10	T. A.	89330	-0-	89330	150055		153	1	84071	3	N		4642		4701	1						307									
							5106	9																							
*11	246614 X	96559	-0-	-150055	-0-		33	1	92052	3	N		4067		4159	1						215									
							4474	9																							
*12	86487 X	86487	-0-	-0-	-0-		82135	3	4352	9	N		3956		3889	1						282									
*01	96600 X	96600	-0-	-0-	-0-		10	1	3	2	N		4039		4143	1						178									
							92144	3	4443	9																					
02	97145 X	97145	-0-	-0-	-0-		5	1	12	2	N		3500		3390	1						288									
							93278	3	3850	9																					
F. MALEK UNIT Y																						WELL #: 1		RRCID -> 266478		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12905 - 18496	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									49									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									49									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									49									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									49									
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									49									
02	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	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									46									
*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									
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									46									
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									46									
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									46									
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									46									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									46									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A																						WELL #: 1		RRCID -> 266481		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 12516		PERF.12204 - 17733	
09	17790 X	14403	-0-	-3387	-0-		12773	3	1630	9	N		1482		1412	1						197									
10	18197 X	13892	-0-	-4305	-0-		262	1	12106	3	N		1385		1455	1						127									
							1524	9																							
*11	17610 X	11630	-0-	-5980	-0-		364	1	9900	3	N		1242		1238	1						131									
							1366	9																							
*12	15717 X	9924	-0-	-5793	-0-		285	1	8540	3	N		999		1091	1						39									
							1099	9																							
*01	14880 X	10081	-0-	-4799	-0-		273	1	8283	3	N		1386		1284	1						141									
							1525	9																							
02	13440 X	5540	-0-	-7900	-0-		162	1	1	2	N		698		750	1						89									
							4609	3	768	9																					
BETTY KENNEDY UNIT A																						WELL #: 1MW		RRCID -> 266485		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 12609		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT									-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT									-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT									-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT									-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT									-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT									-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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														
09	23940 X	20339	-0-	-3601	-0-	456	1	19399	3	N	440	374	1	233
						484	9							
10	22816 X	19693	-0-	-3123	-0-	502	1	18732	3	N	417	548	1	101
						459	9							
*11	21420 X	17802	-0-	-3618	-0-	55	1	17312	3	N	395	363	1	133
						435	9							
*12	22010 X	19337	-0-	-2673	-0-	282	1	18605	3	N	409	329	1	213
						450	9							
*01	21483 X	15714	-0-	-5769	-0-	448	1	14888	3	N	344	374	1	183
						378	9							
02	18984 X	11677	-0-	-7307	-0-	257	1	1	2	N	254	189	1	248
						11140	3	279	9					
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13620 - 18185														
*05	103850 X	74689	-0-	-29161	-0-	313	1	69932	3	N	4040	4036	0	189
						4444	9							
06	100500 X	61450	-0-	-39050	-0-	366	1	57661	3	N	3112	3108	0	190
						3423	9							
*07	103850 X	51601	-0-	-52249	-0-	346	1	48897	3	N	2144	2123	0	197
						2358	9							
*08	100657 X	45106	-0-	-55551	-0-	359	1	42049	3	N	2453	2452	0	197
						2698	9							
*09	72270 X	15268	-0-	-57002	-0-	91	1	14284	3	N	812	1005	0	-0-
						893	9							
*10	74679 X	5153	-0-	-69526	-0-	4375	3	778	9	N	707	707	0	-0-
*11	61440 X	32924	-0-	-28516	-0-	30529	3	2395	9	N	2177	2175	0	-0-
*12	51615 X	24533	-0-	-27082	-0-	22941	3	1592	9	N	1447	1447	0	-0-
*01	45105 X	2761	-0-	-42344	-0-	1800	3	961	9	N	874	874	0	-0-
*02	30716 X	4418	-0-	-26298	-0-	3268	3	1150	9	N	1045	1045	0	-0-
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12084 - 18462														
09	31650 X	14099	-0-	-17551	-0-	220	1	10576	3	N	3003	2949	1	160
						3303	9							
10	32705 X	17220	-0-	-15485	-0-	343	1	12992	3	N	3532	3339	1	349
						3885	9							
11	31650 X	13507	-0-	-18143	-0-	1186	1	9523	3	N	2544	2741	1	142
						2798	9							
*12	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	2061	1	11485	3	N	3129	2752	1	519
						3442	9							
*01	17205 X	11916	-0-	-5289	-0-	1042	1	8292	3	N	2347	2638	1	228
						2582	9							
02	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	149	1	14042	3	N	3170	3153	1	245
						3487	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	781	1	494	3	N	278	345	1	234
						306	9							
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	793	1	457	3	N	266	188	1	312
						293	9							
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	725	1	125	9	N	114	181	1	245
*12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	702	1	448	3	N	241	170	1	316
						265	9							
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	671	1	209	9	N	190	185	1	321
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	613	1	19	3	N	169	187	1	303
						186	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
09	1380 N	415	-0-	-965	-0-	20	1	330	3	N	59	170	1	351
						65	9							
10	1798 N	919	-0-	-879	-0-	17	1	902	3	N	-0-			351
*11	3000 N	3601	-0-	601	601	208	1	2918	3	N	432	359	1	424
						475	9							
*12	2219 N	1618	-0-	-601	-0-	107	1	1389	3	N	111	174	1	361
						122	9							
*01	930 N	14	-0-	-916	-0-	14	1			N	-0-			361
02	1624 X	212	-0-	-1412	-0-	179	3	33	9	N	30			391
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201														
09	70500 X	42600	-0-	-27900	-0-	38696	3	3904	9	N	3549	3535	1	422
10	72850 X	29726	-0-	-43124	-0-	26909	3	2817	9	N	2561	2696	1	287
*11	67800 X	33893	-0-	-33907	-0-	30878	3	3015	9	N	2741	2510	1	518
*12	70060 X	43028	-0-	-27032	-0-	39702	3	3326	9	N	3024	3040	1	502
*01	49197 X	35859	-0-	-13338	-0-	354	1	1	2	N	2408	2570	1	340
						32855	3	2649	9					
02	39760 X	30982	-0-	-8778	-0-	884	1	4	2	N	1965	1858	1	447
						27932	3	2162	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 17143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	221 593	1 9	24519	3	N	539	728 1		116
10	23932 X	17472	-0-	-6460	-0-	68 403	1 9	17001	3	N	366	362 1		120
*11	23160 X	279	-0-	-22881	-0-	10 2	1 9	267	3	N	2			122
12	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-					N	-0-			122
*01	26164 X	9190	-0-	-16974	-0-	49 382	1 9	8759	3	N	347	380 1		89
02	23632 X	-0-	-0-	-23632	-0-					N	1			90
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
*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-	105 277	1 9	863	3	N	252	252 0		-0-
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38 245	1 9	707	3	N	223	223 0		-0-
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	143 353	1 9	893	3	N	321	321 0		-0-
*10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	323 326	1 9	913	3	N	296	296 0		-0-
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	254 282	1 9	951	3	N	256	256 0		-0-
*12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	311 332	1 9	1347	3	N	302	302 0		-0-
*01	992 N	794	-0-	-198	-0-	229 220	1 9	345	3	N	200	200 0		-0-
*02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	143 243	1 9	872	3	N	221	221 0		-0-
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			114
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			114
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	547	1	25	9	N	23			137
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-			137
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644	1	14	9	N	13			150
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-			150
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12275 - 16452														
09	SHUT IN	42205	-0-	42205	84489	193 8853	1 9	33159	3	N	8048	478 0 1 8	7328 1	376
10	SHUT IN	40932	-0-	40932	125421	304 8258	1 9	32370	3	N	7507	30 0	7716 1	137
*11	156256 X	30835	-0-	-125421	-0-	262 6196	1 9	24377	3	N	5633	5619 1		151
*12	36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	3 7035	1 9	29751	3	N	6395	6398 1		148
*01	43617 X	32549	-0-	-11068	-0-	1 6475	2 9	26073	3	N	5886	5783 1		251
02	39396 X	28573	-0-	-10823	-0-	130 23087	1 3	3 5353	2 9	N	4866	4956 1		161

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
BAILEY UNIT A										WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*05	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-			
*10	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-		6447 3		2384 9	N	2167		2167 0			-0-			
*11	5490 X	4982	-0-	-508	-0-		3623 3		1359 9	N	1235		1235 0			-0-			
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-			
*01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-			
*02	5124 X	2817	-0-	-2307	-0-		1889 3		928 9	N	844		844 0			-0-			
BETTY KENNEDY UNIT A										WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255									
09	60600 X	33174	-0-	-27426	-0-		29476 3		3698 9	N	3362		3428 1			417			
10	62620 X	29964	-0-	-32656	-0-		26716 3		3248 9	N	2953		3082 1			288			
*11	51090 X	32700	-0-	-18390	-0-		66 1		29037 3	N	3270		3070 1			488			
							3597 9												
*12	52793 X	35304	-0-	-17489	-0-		1331 1		30383 3	N	3264		3082 1			670			
							3590 9												
*01	34286 X	19977	-0-	-14309	-0-		871 1		1 2	N	1678		1999 1			349			
							17259 3		1846 9										
02	30968 X	22048	-0-	-8920	-0-		3 1		3 2	N	2271		1652 1			968			
							19544 3		2498 9										
OLSON-BAKER UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11991 - 17423									
09	45900 X	31683	-0-	-14217	-0-		346 1		26917 3	N	4018		4151 1			124			
							4420 9												
10	42656 X	30927	-0-	-11729	-0-		372 1		26149 3	N	4005		4068 1			61			
							4406 9												
*11	37470 X	23740	-0-	-13730	-0-		340 1		19783 3	N	3288		1957 0		1351 1	41			
							3617 9												
*12	35588 X	26628	-0-	-8960	-0-		357 1		22550 3	N	3383		3383 0			41			
							3721 9												
*01	32736 X	4621	-0-	-28115	-0-		208 1		3841 3	N	520		520 0			41			
							572 9												
02	29568 X	4691	-0-	-24877	-0-		248 1		1 2	N	495		495 0			41			
							3897 3		545 9										
ESKEW WEST UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206									
09	6720 X	3944	-0-	-2776	-0-		285 1		3120 3	N	490		530 1			156			
							539 9												
10	5394 X	4041	-0-	-1353	-0-		324 1		3171 3	N	496		545 1			107			
							546 9												
*11	4860 X	3799	-0-	-1061	-0-		367 1		2923 3	N	463		355 1			215			
							509 9												
*12	4433 X	286	-0-	-4147	-0-		38 1		247 3	N	1		186 1			30			
							1 9												
*01	4433 X	1286	-0-	-3147	-0-		154 1		845 3	N	261		190 1			101			
							287 9												
02	3668 X	386	-0-	-3282	-0-		377 1		9 9	N	8					109			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333																								
ARNOLD UNIT B															WELL #: 2					RRCID -> 269842					COMPL. DATE 07/25/2013					TOTAL DEPTH 12837					PERF.12926 - 19106				
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																
09		87546 X	87546	-0-	-0-	-0-				878	1	80417	3	N		5683	5840	1					378																
										6251	9																												
10		101839 X	101839	-0-	-0-	-0-				609	1	94613	3	N		6015	5988	1					405																
										6617	9																												
*11		90441 X	90441	-0-	-0-	-0-				810	1	84065	3	N		5060	4993	1					472																
										5566	9																												
*12		111313 X	111313	-0-	-0-	-0-				783	1	104380	3	N		5591	5630	1					433																
										6150	9																												
*01		100942 X	100942	-0-	-0-	-0-				544	1		3	2	N	4394	4522	1					305																
										95562	3	4833	9																										
02		92994 X	92994	-0-	-0-	-0-				258	1		12	2	N	4172	4211	1					266																
										88135	3	4589	9																										
LIVE BEE UNIT A					WELL #: 1					RRCID -> 269843					COMPL. DATE 12/28/2023					TOTAL DEPTH 12503					PERF.12617 - 19193														
09		32700 X	13781	-0-	-18919	-0-				252	1	12225	3	N		1185	1262	1					412																
										1304	9																												
10		41168 X	13109	-0-	-28059	-0-				188	1	11403	3	N		1380	1253	1					539																
										1518	9																												
*11		39840 X	30577	-0-	-9263	-0-				480	1	26401	3	N		3360	3266	1					633																
										3696	9																												
*12		41168 X	9694	-0-	-31474	-0-				164	1	8774	3	N		687	1080	1					240																
										756	9																												
*01		38440 X	28399	-0-	-10041	-0-				365	1		1	2	N	2947	2935	1					252																
										24791	3	3242	9																										
02		28532 X	23076	-0-	-5456	-0-				417	1		3	2	N	2514	2394	1					372																
										19891	3	2765	9																										
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H					WELL #: 1					RRCID -> 270228					COMPL. DATE 08/13/2014					TOTAL DEPTH 12686					PERF.12996 - 17613														
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-																
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-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														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13334 - 17207														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	65196	-0-	65196	328060	1956	1	48377	3	N	13512	13511	0	-0-
						14863	9							
*06	379456 X	51396	-0-	-328060	-0-	2743	1	37403	3	N	10227	10227	0	-0-
						11250	9							
*07	0 W	54740	-0-	54740	54740	935	1	42986	3	N	9835	9833	0	-0-
						10819	9							
*08	98139 X	43399	-0-	-54740	-0-	34921	3	8478	9	N	7707	7703	0	-0-
*09	68970 X	43017	-0-	-25953	-0-	35354	3	7663	9	N	6966	6964	0	-0-
*10	65193 X	26127	-0-	-39066	-0-	21835	3	4292	9	N	3902	3902	0	-0-
*11	52980 X	19031	-0-	-33949	-0-	15410	3	3621	9	N	3292	3292	0	-0-
*12	54746 X	35313	-0-	-19433	-0-	29158	3	6155	9	N	5595	5595	0	-0-
*01	44454 X	28288	-0-	-16166	-0-	23321	3	4967	9	N	4515	4515	0	-0-
*02	40152 X	22906	-0-	-17246	-0-	18807	3	4099	9	N	3726	3726	0	-0-
SCHENDEL UNIT A														
WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-			345
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			345
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			345
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			345
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			345
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			345
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
09	4050 X	2687	-0-	-1363	-0-	931	1	1438	3	N	289	369	1	153
						318	9							
10	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	1013	1	1421	3	N	301	375	1	79
						331	9							
*11	3180 X	2478	-0-	-702	-0-	1110	1	1045	3	N	294	179	1	194
						323	9							
12	3224 X	1078	-0-	-2146	-0-	1036	1	42	9	N	38	184	1	48
*01	3224 X	1103	-0-	-2121	-0-	1103	1			N	-0-			48
02	2520 X	808	-0-	-1712	-0-	786	1	22	9	N	20			68
KOERNER UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	1			N	-0-			83
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	232	1	6	9	N	5			88
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	1	4	9	N	4			92
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	1	1	9	N	1			93
*01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	301	1	2265	3	N	103			196
						113	9							
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2			198
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
09	2880 X	1879	-0-	-1001	-0-	409	1	1268	3	N	184	175	1	264
						202	9							
10	2976 X	1348	-0-	-1628	-0-	400	1	574	3	N	340	375	1	229
						374	9							
*11	2880 X	2196	-0-	-684	-0-	455	1	1291	3	N	409	188	1	450
						450	9							
*12	2480 X	769	-0-	-1711	-0-	44	1	536	3	N	172	190	1	432
						189	9							
*01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	431	1	1893	3	N	421	568	1	285
						463	9							
02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	469	1	1246	3	N	333	378	1	240
						366	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
F. MALEK UNIT R																				
WELL #: 2											RRCID -> 270478		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12956 - 18002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
GROSS UNIT A											WELL #: 2		RRCID -> 270873		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12843		PERF.13072 - 17679	
*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													
*10	4247 X	1023	-0-	-3224	-0-	226	1	47	3	N	682	682	0		-0-					
						750	9													
*11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	149	1	2249	3	N	651	651	0		-0-					
						716	9													
*12	1054 X	698	-0-	-356	-0-	18	1	238	3	N	402	402	0		-0-					
						442	9													
*01	1023 X	126	-0-	-897	-0-	5	3	121	9	N	110	110	0		-0-					
02	2912 X	70	-0-	-2842	-0-	9	3	61	9	N	55	55	0		-0-					
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A											WELL #: 2		RRCID -> 270915		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 12575		PERF.12740 - 17905	
09	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	1	1	3255	3	N	366	369	1		115					
						403	9													
10	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	2822	3	367	9	N	334	188	1		261					
*11	3960 X	2853	-0-	-1107	-0-	2535	3	318	9	N	289	372	1		178					
*12	4092 X	2176	-0-	-1916	-0-	1895	3	281	9	N	255	189	1		244					
*01	4092 X	2559	-0-	-1533	-0-	104	1	2096	3	N	326	361	1		209					
						359	9													
02	3416 X	2276	-0-	-1140	-0-	351	1	1609	3	N	287	374	1		122					
						316	9													
LIVE BEE UNIT B											WELL #: 1		RRCID -> 270917		COMPL. DATE 05/27/2021		TOTAL DEPTH 12637		PERF.12702 - 19053	
09	18540 X	16562	-0-	-1978	-0-	573	1	14563	3	N	1296	1244	1		164					
						1426	9													
10	19158 X	12773	-0-	-6385	-0-	686	1	10998	3	N	990	1077	1		77					
						1089	9													
*11	18540 X	13238	-0-	-5302	-0-	570	1	11430	3	N	1125	1070	1		132					
						1238	9													
*12	17112 X	4848	-0-	-12264	-0-	316	1	3921	3	N	555	561	1		126					
						611	9													
*01	17112 X	10291	-0-	-6821	-0-	526	1	8817	3	N	862	924	1		64					
						948	9													
02	15456 X	14237	-0-	-1219	-0-	612	1	2	2	N	1039	937	1		166					
						12480	3	1143	9											

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 #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 18663																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	20850 X	16466	-0-	-4384	-0-		15510	3	956	9	N	869	910	1			325
10	17918 X	12404	-0-	-5514	-0-		32	1	11794	3	N	525	687	1			163
							578	9									
*11	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-		74	1	16666	3	N	994	909	1			248
							1093	9									
*12	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-		150	1	18142	3	N	858	938	1			168
							944	9									
*01	17019 X	12166	-0-	-4853	-0-		207	1	11278	3	N	619	547	1			240
							681	9									
02	16632 X	15402	-0-	-1230	-0-		82	1	2	2	N	884	945	1			179
							14346	3	972	9							
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143																	
09	1170 X	1155	-0-	-15	-0-		388	1	441	3	N	296	360	1			111
							326	9									
10	1209 X	715	-0-	-494	-0-		374	1	89	3	N	229	187	1			153
							252	9									
11	1170 X	584	-0-	-586	-0-		353	1	231	9	N	210	169	1			194
*12	1209 X	574	-0-	-635	-0-		339	1	2	3	N	212	190	1			216
							233	9									
*01	1209 X	283	-0-	-926	-0-		141	1	142	9	N	129	170	1			175
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-						N	1					176
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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																	
09	55560 X	28475	-0-	-27085	-0-		25702	3	2773	9	N	2521	2460	1			456
10	47864 X	21655	-0-	-26209	-0-		1	1	19742	3	N	1738	1931	1			263
							1912	9									
*11	39960 X	20576	-0-	-19384	-0-		1	1	18594	3	N	1801	1777	1			287
							1981	9									
*12	31124 X	22380	-0-	-8744	-0-		20002	3	2378	9	N	2162	2371	1			78
*01	31124 X	20423	-0-	-10701	-0-		45	1	1	2	N	1878	1822	1			134
							18311	3	2066	9							
02	26572 X	18514	-0-	-8058	-0-		5	1	2	2	N	1722	1479	1			377
							16613	3	1894	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J															
WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396															
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	
09	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	287	1	8910	3	N	278	182	1	214	
						306	9								
10	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	392	1	9031	3	N	311	339	1	186	
						342	9								
*11	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	422	1	6484	3	N	231	178	1	239	
						254	9								
*12	9579 X	6776	-0-	-2803	-0-	465	1	6061	3	N	227	348	1	118	
						250	9								
*01	9579 X	5904	-0-	-3675	-0-	417	1	5259	3	N	207	197	1	128	
						228	9								
02	8652 X	4270	-0-	-4382	-0-	308	1	1	2	N	124			252	
						3825	3	136	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D															
WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12615 - 17445															
09	53190 X	30936	-0-	-22254	-0-	28781	3	2155	9	N	1959	1976	1	111	
10	54963 X	29410	-0-	-25553	-0-	27631	3	1779	9	N	1617	1637	1	91	
*11	43020 X	26278	-0-	-16742	-0-	24507	3	1771	9	N	1610	1624	1	77	
*12	38688 X	25735	-0-	-12953	-0-	24151	3	1584	9	N	1440	1465	1	52	
*01	33821 X	22892	-0-	-10929	-0-	1	2	21449	3	N	1311	1311	1	52	
						1442	9								
02	28868 X	17791	-0-	-11077	-0-	2	2	16606	3	N	1075	1089	1	38	
						1183	9								
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	2	1	2903	3	N	454	551	1	168	
						499	9								
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	3	N	426	375	1	219	
						469	9								
*11	1260 X	796	-0-	-464	-0-	181	1	430	3	N	168	187	1	200	
						185	9								
*12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			200	
*01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			200	
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-			200	
KOERNER UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
09	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	425	1	5557	3	N	248	364	1	108	
						273	9								
10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	385	1	763	3	N	51			159	
						56	9								
11	5460 X	293	-0-	-5167	-0-	293	1			N	-0-			159	
12	5642 X	126	-0-	-5516	-0-	126	1			N	-0-			159	
*01	5642 X	1814	-0-	-3828	-0-	173	1	1421	3	N	200	192	1	167	
						220	9								
02	5096 X	3179	-0-	-1917	-0-	380	1	2527	3	N	247	190	1	224	
						272	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*03	T. A.	4026	-0-	4026	4026	4026	3			N	-0-			70
*04	T. A.	5543	-0-	5543	9569	5543	3			N	-0-			70
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9569					N	-0-			70
*06	T. A.	2872	-0-	2872	12441	2872	3			N	-0-			70
*07	12441 X	-0-	-0-	-12441	-0-					N	-0-			70
*08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			70
*09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			70
*10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			70
*11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			70
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	299	1	4410	3	N	251	365	1	116
						276	9							
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	343	1	4235	3	N	243	174	1	185
						267	9							
*11	5100 X	4210	-0-	-890	-0-	1087	1	2862	3	N	237	186	1	236
						261	9							
*12	5270 X	4137	-0-	-1133	-0-	3218	1	649	3	N	245	359	1	122
						270	9							
*01	5270 X	3580	-0-	-1690	-0-	3327	1	253	9	N	230	186	1	166
02	4648 X	129	-0-	-4519	-0-	129	1			N	-0-			166
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
09	2550 X	1129	-0-	-1421	-0-	729	1	154	3	N	224	187	1	250
						246	9							
10	2635 X	984	-0-	-1651	-0-	782	1	202	9	N	184	362	1	71
*11	2550 X	1774	-0-	-776	-0-	414	1	1114	3	N	224	176	1	119
						246	9							
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			119
*01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	211	1	1753	3	N	267	188	1	198
						294	9							
02	1652 X	1517	-0-	-135	-0-	318	1	959	3	N	218	185	1	231
						240	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
09	540 X	33	-0-	-507	-0-	4	1	29	3	N	-0-			97
10	558 X	338	-0-	-220	-0-	216	1	21	3	N	92			189
						101	9							
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	289	1	66	9	N	60	160	1	89
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	330	1	55	9	N	50			139
*01	341 N	289	-0-	-52	-0-	151	1	138	9	N	125	190	1	74
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	317	3	68	9	N	62			136

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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 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
*05	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	79	1	1707	3	N	693	693	0	-0-
06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	762	9	993	3	N	707	707	0	-0-
*07	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	108	1	1210	3	N	753	753	0	-0-
*08	2542 X	2140	-0-	-402	-0-	778	9	1304	3	N	602	602	0	-0-
*09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	135	1	2726	3	N	332	332	0	-0-
10	2542 X	1322	-0-	-1220	-0-	828	9	103	3	N	855	855	0	-0-
*11	2100 X	1755	-0-	-345	-0-	174	1	1098	3	N	466	466	0	-0-
*12	3131 X	1305	-0-	-1826	-0-	662	9	362	9	N	329	329	0	-0-
*01	3131 X	827	-0-	-2304	-0-	130	1	174	9	N	158	158	0	-0-
*02	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	365	9	1124	9	N	1022	1022	0	-0-
						278	1							
						941	9							
						144	1							
						513	9							
						943	3							
						653	3							
						4177	3							
DOBBIE RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13242 - 19206														
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1048	1	3971	3	N	600	558	1	128
10	5022 X	4867	-0-	-155	-0-	660	9	3234	3	N	928	999	1	57
*11	4860 X	2468	-0-	-2392	-0-	612	1	1234	3	N	586	557	1	85
*12	5859 X	1384	-0-	-4475	-0-	1021	9	664	3	N	249	190	1	144
*01	5859 X	2391	-0-	-3468	-0-	589	1	1345	3	N	514	558	1	100
02	5292 X	2151	-0-	-3141	-0-	645	9	1612	3	N	206	158	1	148
						446	1							
						274	9							
						481	1							
						565	9							
						312	1							
						227	9							
BETTY KENNEDY UNIT B USW														
WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12670 - 17258														
09	71940 X	20912	-0-	-51028	-0-	336	1	19436	3	N	1036	1007	1	108
10	68882 X	43092	-0-	-25790	-0-	1140	9	40711	3	N	1812	1824	1	96
*11	52770 X	50816	-0-	-1954	-0-	388	1	48638	3	N	1651	1642	1	105
*12	43648 X	41116	-0-	-2532	-0-	1993	9	39467	3	N	1216	1213	1	108
*01	43090 X	37680	-0-	-5410	-0-	362	1	1	2	N	1152	1136	1	124
02	47432 X	9179	-0-	-38253	-0-	1816	9	1267	9	N	227	330	1	21
						311	1	1	2					
						1338	9							
						347	1							
						36065	3							
						34	1							
						8894	3	250	9					
WERNLI UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17794														
09	34500 X	25191	-0-	-9309	-0-	188	1	23413	3	N	1445	1435	1	227
10	32178 X	23698	-0-	-8480	-0-	1590	9	21803	3	N	1376	1412	1	191
*11	28440 X	20222	-0-	-8218	-0-	381	1	18736	3	N	1172	1242	1	121
*12	29388 X	20757	-0-	-8631	-0-	1514	9	19313	3	N	1234	1286	1	69
*01	29388 X	19870	-0-	-9518	-0-	197	1	1	2	N	1142	1117	1	94
02	23520 X	16429	-0-	-7091	-0-	1289	9	1256	9	N	964	921	1	137
						87	1							
						1357	9							
						9	1							
						18604	3							
						2	2	15367	3	N				
						1060	9							

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 #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12977 - 19497															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			83	
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			83	
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			83	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
02	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															
*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-	
*10	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	20	1	7593	3	N	881	881	0	-0-	
						969	9								
*11	10260 X	8285	-0-	-1975	-0-	83	1	7206	3	N	905	905	0	-0-	
						996	9								
*12	10602 X	8921	-0-	-1681	-0-	83	1	7802	3	N	942	942	0	-0-	
						1036	9								
*01	10602 X	8090	-0-	-2512	-0-	116	1	6985	3	N	899	899	0	-0-	
						989	9								
*02	7756 X	3948	-0-	-3808	-0-	200	1	3399	3	N	317	317	0	-0-	
						349	9								
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591															
09	5280 X	2773	-0-	-2507	-0-	462	1	2109	3	N	184	344	1	37	
						202	9								
10	5456 X	2665	-0-	-2791	-0-	454	1	2155	3	N	51			88	
						56	9								
*11	5280 X	4027	-0-	-1253	-0-	481	1	3494	3	N	47			135	
						52	9								
*12	5456 X	964	-0-	-4492	-0-	626	1	303	3	N	32			167	
						35	9								
*01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	537	1	2626	3	N	34			201	
						37	9								
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	770	1	3008	3	N	27	170	1	58	
						30	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	DISPOSITIONS	AMT
													BALANCE
*05	6913 X	1935	-0-	-4978	-0-	1924	1	10	9	1	3	N	5
*06	6450 X	1595	-0-	-4855	-0-	1595	1					N	5
*07	6665 X	880	-0-	-5785	-0-	880	1					N	5
*08	6665 X	1625	-0-	-5040	-0-	1625	1					N	5
*09	5910 X	1522	-0-	-4388	-0-	1522	1					N	5
*10	1953 X	779	-0-	-1174	-0-	779	1					N	5
*11	1590 X	45	-0-	-1545	-0-	45	1					N	5
*12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-							N	5
*01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-							N	5
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-							N	5
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	36
10	T. A.	426	-0-	426	426	426	1					N	36
11	T. A.	71	-0-	71	497	71	1					N	36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	497							N	36
*01	497 X	-0-	-0-	-497	-0-							N	36
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							N	36
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896													
09	6441 X	3712	-0-	-2729	-0-	1	1	319	9	3392	3	N	-0-
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4278	3	16	1	449	9	N	-0-
*11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	506	9	5235	3	5235	3	N	-0-
*12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	20	1	5146	3	5146	3	N	-0-
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	502	9	3575	3	3575	3	N	-0-
02	2436 X	934	-0-	-1502	-0-	287	1	374	9	80	9	N	-0-
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12600 - 20095													
09	1650 X	211	-0-	-1439	-0-	211	1					N	93
*10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	280	1	1877	3	218	1	N	125
						240	9						
*11	660 X	144	-0-	-516	-0-	144	1					N	125
*12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-							N	125
*01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-							N	125
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-							N	125
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561													
09	3000 X	69	-0-	-2931	-0-	5	1	64	3			N	81
10	3999 X	88	-0-	-3911	-0-	36	1	49	3			N	84
						3	9						
*11	3870 X	3349	-0-	-521	-0-	60	1	2843	3			N	123
						446	9						
*12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-							N	123
*01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							N	123
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-							N	123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-				142
10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7737	3	187	9	N	170	186	1		126
*11	5880 X	2191	-0-	-3689	-0-	2135	3	56	9	N	51				177
*12	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	1385	3	56	9	N	51				228
*01	7936 X	7935	-0-	-1	-0-	12	1	7697	3	N	205	183	1		250
						226	9								
02	7168 X	2063	-0-	-5105	-0-	2006	3	57	9	N	52	180	1		122
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713															
09	3810 X	3208	-0-	-602	-0-	631	1	2263	3	N	285	362	1		52
						314	9								
10	4092 X	1524	-0-	-2568	-0-	75	1	1327	3	N	111				163
						122	9								
11	3960 X	753	-0-	-3207	-0-	530	1	223	9	N	203	186	1		180
12	4092 X	206	-0-	-3886	-0-	206	1			N	-0-				180
*01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-				180
02	2996 X	2404	-0-	-592	-0-	227	1	1801	3	N	342	378	1		144
						376	9								
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459															
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731															
09	6240 X	2693	-0-	-3547	-0-	987	1	1573	3	N	121	188	1		113
						133	9								
10	5890 X	2587	-0-	-3303	-0-	1021	1	1448	3	N	107				220
						118	9								
*11	5700 X	3321	-0-	-2379	-0-	737	1	2413	3	N	155	188	1		187
						171	9								
*12	5177 X	2871	-0-	-2306	-0-	933	1	1776	3	N	147	185	1		149
						162	9								
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	1007	1	2858	3	N	247	186	1		210
						272	9								
02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	899	1	1	2	N	271	378	1		103
						4032	3	298	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 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
09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	498	1	7880	3	N	916	913 1	193
10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	1008	9	6820	3	N	779	912 1	60
*11	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	521	1	7225	3	N	826	747 1	139
*12	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	857	9	7633	3	N	851	918 1	72
*01	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	492	1	7118	3	N	761	744 1	89
02	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	909	9	1	2	N	643	558 1	174
						505	1						
						936	9						
						518	1						
						837	9						
						468	1						
						5551	3						
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	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													
09	6180 X	1550	-0-	-4630	-0-	454	1	705	3	N	355	357 1	62
10	5859 X	4675	-0-	-1184	-0-	391	9	3073	3	N	671	558 1	175
*11	5040 X	2535	-0-	-2505	-0-	864	1	1070	3	N	394	518 1	51
12	2945 X	1067	-0-	-1878	-0-	738	9						
*01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	1032	1			N	-0-		51
02	4228 X	246	-0-	-3982	-0-	433	9	150	9	N	136		187
						1067	1			N	-0-		51
						96	1			N	-0-		187
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
10	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3	1	4	3	N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
*01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		33
02	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													
09	8970 X	5927	-0-	-3043	-0-	393	1	4822	3	N	647	730 1	87
10	8246 X	5944	-0-	-2302	-0-	712	9	4679	3	N	764	742 1	109
*11	7800 X	3342	-0-	-4458	-0-	425	1	2472	3	N	442	551 1	-0-
*12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-	840	9						-0-
*01	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-	384	1			N	-0-		-0-
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-	486	9			N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	3					110	
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					110	
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					110	
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					110	
*01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753																	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					2	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					2	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					2	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					2	
*01	465 N	78	-0-	-0-	-387	53	1	25	3	N	-0-					2	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380																	
*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	261 N	261	-0-	-0-	-0-	235	3	26	9	N	24					107	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					107	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					107	
*12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1574	3	367	9	N	334	378	1			63	
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	394	3	91	9	N	83					146	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	180	1			151	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236																	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					41	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					41	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					41	

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
*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								
*10	3844 X	1407	-0-	-2437	-0-	63	1	1225	3	N	108				208
						119	9								
*11	3990 X	134	-0-	-3856	-0-	28	1	105	3	N	1	189	1		20
						1	9								
*12	4123 X	93	-0-	-4030	-0-	91	3	2	9	N	2				22
*01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-				22
*02	3612 X	2205	-0-	-1407	-0-	2007	3	198	9	N	180				202
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387															
*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
10	310 N	48	-0-	-262	-0-	48	1			N	-0-				47
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	228	1	167	3	N	5				52
						6	9								
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	546	1	231	3	N	3				55
						3	9								
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	495	1	9	9	N	8				63
*02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	404	1	1930	3	N	-0-				63
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002															
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	506	1	4509	3	N	503	526	1		89
						553	9								
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	561	1	3478	3	N	451	356	1		184
						496	9								
*11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	520	1	2054	3	N	261	328	1		117
						287	9								
*12	5673 X	409	-0-	-5264	-0-	52	1	315	3	N	38				155
						42	9								
*01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-				155
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-				155
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			125
*11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	247	1	3605	3	N	549	558 1		116
						604	9							
12	2108 X	413	-0-	-1695	-0-	378	1	35	9	N	32			148
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-			148
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
*05	2697 X	2393	-0-	-304	-0-	6	1	1998	3	N	354	187 1		359
						389	9							
06	2610 X	2235	-0-	-375	-0-	1	1	1893	3	N	310	558 1		111
						341	9							
*07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	18	1	2105	3	N	378	183 1		306
						416	9							
*08	2449 X	1987	-0-	-462	-0-	25	1	1656	3	N	278	372 1		212
						306	9							
*09	2310 X	2196	-0-	-114	-0-	108	1	1733	3	N	323	380 1		155
						355	9							
*10	2542 X	1598	-0-	-944	-0-	531	1	817	3	N	227			382
						250	9							
*11	2460 X	1925	-0-	-535	-0-	139	1	1503	3	N	257	368 1		271
						283	9							
*12	2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2175	3	361	9	N	328	370 1		229
*01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	335	375 1		189
						369	9							
*02	2044 X	1762	-0-	-282	-0-	1521	3	241	9	N	219			408
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
09	10320 X	5137	-0-	-5183	-0-	259	1	4300	3	N	525	372 1		204
						578	9							
10	10664 X	5365	-0-	-5299	-0-	253	1	4576	3	N	487	543 1		148
						536	9							
*11	6840 X	3518	-0-	-3322	-0-	127	1	2996	3	N	359	375 1		132
						395	9							
12	5301 X	367	-0-	-4934	-0-	367	1			N	-0-			132
*01	5363 X	303	-0-	-5060	-0-	303	1			N	-0-			132
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	187	1	1	2	N	312	290 1		154
						4545	3	343	9					
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
09	10380 X	5077	-0-	-5303	-0-	294	1	4171	3	N	556	545 1		108
						612	9							
10	10726 X	3213	-0-	-7513	-0-	259	1	2591	3	N	330	347 1		91
						363	9							
*11	6300 X	1879	-0-	-4421	-0-	317	1	1233	3	N	299	356 1		34
						329	9							
12	6417 X	18	-0-	-6399	-0-	18	1			N	-0-			34
*01	6417 X	4	-0-	-6413	-0-	4	1			N	-0-			34
02	4732 X	4038	-0-	-694	-0-	68	1	3571	3	N	363	367 1		30
						399	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
COLVIN UNIT A														WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636	
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	480	1	2343	3	N	674	673	1		242
						741	9								
10	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	627	1	851	3	N	424	539	1		127
						466	9								
*11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	616	1	2030	3	N	672	745	1		54
						739	9								
*12	1023 X	277	-0-	-746	-0-	111	1	104	3	N	56				110
						62	9								
*01	1023 X	663	-0-	-360	-0-	662	1	1	9	N	1				111
02	924 X	576	-0-	-348	-0-	575	1	1	9	N	1				112
COLVIN UNIT A														WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657	
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	645	3	296	9	N	269	269	0		-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	605	3	76	9	N	69	69	0		-0-
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	644	3	294	9	N	267	267	0		-0-
*12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1010	3	74	9	N	67	67	0		-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	655	3	110	9	N	100	100	0		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				-0-
LIVINGSTON GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12094 - 17161	
09	T. A.	59851	-0-	59851	105152	1	1	45998	3	N	12593	12590	0	1 8	24
						13852	9								
10	T. A.	53099	-0-	53099	158251	47	1	42002	3	N	10045	9992	0		77
						11050	9								
*11	188117 X	29866	-0-	-158251	-0-	56	1	23982	3	N	5298	5212	0		163
						5828	9								
*12	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	97	1	25971	3	N	4040	4016	0		187
						4444	9								
*01	61845 X	31994	-0-	-29851	-0-	1	2	26891	3	N	4638	4636	0		189
						5102	9								
02	55860 X	37512	-0-	-18348	-0-	4	2	32230	3	N	4798	4801	0		186
						5278	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	7710 X	137	-0-	-7573	-0-	137	1			N	-0-				150
10	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	442	1	19917	3	N	316	340	1		126
						348	9								
*11	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	510	1	14145	3	N	168	180	1		114
						185	9								
12	7502 X	451	-0-	-7051	-0-	451	1			N	-0-				114
*01	7967 X	462	-0-	-7505	-0-	462	1			N	-0-				114
02	7196 X	5682	-0-	-1514	-0-	455	1	1	2	N	112				226
						5103	3	123	9						
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527															
*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								
*10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	271	1	6781	3	N	1716	1787	1		307
						1888	9								
*11	4620 X	4277	-0-	-343	-0-	224	1	3186	3	N	788	751	1		344
						867	9								
*12	4774 X	4511	-0-	-263	-0-	428	1	2942	3	N	1037	751	1		630
						1141	9								
*01	5673 X	4989	-0-	-684	-0-	393	1	3451	3	N	1041	1138	1		533
						1145	9								
*02	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	709	1	4953	3	N	1342	1311	1		564
						1476	9								
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984															
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1356	3	381	9	N	346	169	0	177	66
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1486	3	281	9	N	255	136	0		185
*11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1380	3	251	9	N	228	200	0	163	50
*12	1798 N	1336	-0-	-462	-0-	47	1	1044	3	N	223	224	0		49
						245	9								
*01	1767 N	1118	-0-	-649	-0-	864	3	254	9	N	231	232	0		48
02	1512 N	1458	-0-	-54	-0-	1181	3	277	9	N	252	149	0		151
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400															
09	7470 X	5421	-0-	-2049	-0-	174	1	4678	3	N	517	707	1		37
						569	9								
10	6727 X	5094	-0-	-1633	-0-	140	1	4505	3	N	408	356	1		89
						449	9								
*11	6570 X	1149	-0-	-5421	-0-	231	1	851	3	N	61				150
						67	9								
12	6789 X	840	-0-	-5949	-0-	830	1	10	9	N	9				159
*01	6789 X	836	-0-	-5953	-0-	826	1	10	9	N	9				168
02	5068 X	689	-0-	-4379	-0-	688	1	1	9	N	1				169

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 #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	89	1	10138	3	N	507	507	0	-0-
						558	9							
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	3	N	125	125	0	-0-
						138	9							
*11	19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	2	1	18342	3	N	1293	1293	0	-0-
						1422	9							
12	2542 X	177	-0-	-2365	-0-	5	1	3	3	N	154	154	0	-0-
						169	9							
*01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	6680	-0-	3580	3580	347	1	6333	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1056	-0-	-1944	1636	1056	1			N	-0-			-0-
12	2936 N	1300	-0-	-1636	-0-	1300	1			N	-0-			-0-
*01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	1			N	-0-			-0-
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	1			N	-0-			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
09	11250 X	321	-0-	-10929	-0-	92	1	221	3	N	7	7	0	-0-
						8	9							
10	11625 X	3969	-0-	-7656	-0-	190	1	3570	3	N	190	190	0	-0-
						209	9							
*11	11250 X	5410	-0-	-5840	-0-	247	1	4888	3	N	250	250	0	-0-
						275	9							
*12	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	393	1	14781	3	N	548	548	0	-0-
						603	9							
*01	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	543	543	0	-0-
						16519	3	597	9					
02	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	339	1	1	2	N	290	290	0	-0-
						9543	3	319	9					
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
09	8280 X	7673	-0-	-607	-0-	5847	3	1826	9	N	1660	1486	0	44
10	7657 X	5576	-0-	-2081	-0-	4591	3	985	9	N	895	896	0	43
*11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	2	1	4732	3	N	683	683	0	43
						751	9							
*12	7936 X	1112	-0-	-6824	-0-	9	1	921	3	N	165	165	0	43
						182	9							
*01	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			43
02	7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-			43
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
09	660 X	10	-0-	-650	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
10	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	91	1	13555	3	Y	954	954	0	-0-
						1049	9							
*11	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	198	1	9543	3	Y	807	807	0	-0-
						888	9							
*12	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	257	1	6413	3	Y	663	663	0	-0-
						729	9							
*01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	261	1	552	3	Y	88	88	0	-0-
						97	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904													
*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						
*10	3317 X	1476	-0-	-1841	-0-	12	1	1001 3	N	421	421 0		-0-
						463	9						
*11	2640 X	1388	-0-	-1252	-0-	11	1	1038 3	N	308	308 0		-0-
						339	9						
*12	2697 X	1473	-0-	-1224	-0-	1155	3	318 9	N	289	289 0		-0-
*01	2604 X	1543	-0-	-1061	-0-	1314	3	229 9	N	208	208 0		-0-
02	1820 X	90	-0-	-1730	-0-	12	1	67 3	N	10	10 0		-0-
						11	9						
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058													
09	18900 X	1086	-0-	-17814	-0-	177	1	867 3	N	38	38 0		66
						42	9						
10	19530 X	168	-0-	-19362	-0-	168	1		N	-0-			66
11	14430 X	11	-0-	-14419	-0-	11	1		N	-0-			66
12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-				N	-0-			66
*01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			66
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-			66
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	21724	-0-	21724	54799	19070	3	2654	9	Y	2413	2413	0	-0-
10	T. A.	31060	-0-	31060	85859	24880	3	6180	9	Y	5618	5618	0	-0-
*11	88166 X	2307	-0-	-85859	-0-	1693	3	614	9	Y	558	558	0	-0-
*12	30504 X	17685	-0-	-12819	-0-	13725	3	3960	9	Y	3600	3600	0	-0-
*01	30504 X	20364	-0-	-10140	-0-	1	2	17007	3	Y	3051	3051	0	-0-
						3356	9							
02	27552 X	6811	-0-	-20741	-0-	1	2	5982	3	Y	753	753	0	-0-
						828	9							
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442														
*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-
*10	10292 X	4632	-0-	-5660	-0-	3897	3	735	9	Y	668	668	0	-0-
*11	7140 X	1472	-0-	-5668	-0-	1373	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
*12	7378 X	3374	-0-	-4004	-0-	2966	3	408	9	Y	371	371	0	-0-
*01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497														
09	T. A.	31876	-0-	31876	46084	1	1	27952	3	Y	3566	3566	0	-0-
						3923	9							
10	T. A.	37228	-0-	37228	83312	29185	3	8043	9	Y	7312	7312	0	-0-
*11	102248 X	18936	-0-	-83312	-0-	15438	3	3498	9	Y	3180	3180	0	-0-
*12	27020 X	27020	-0-	-0-	-0-	22161	3	4859	9	Y	4417	4417	0	-0-
*01	26691 X	13269	-0-	-13422	-0-	11547	3	1722	9	Y	1565	1565	0	-0-
02	24108 X	13382	-0-	-10726	-0-	2	2	12729	3	Y	592	592	0	-0-
						651	9							
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505														
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	540	1	12	9	N	11			449
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	513	1	17	9	N	15			464
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	460	1	79	3	N	16			480
						18	9							
*12	558 N	339	-0-	-219	-0-	315	1	12	3	N	11			491
						12	9							
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	620	1	23	9	N	21			512
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	583	1	519	3	N	14			526
						15	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763													
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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													
*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-
10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-		-0-
11	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-		-0-
*12	11222 X	84	-0-	-11138	-0-	84	3			Y	-0-		-0-
*01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424													
*05	6665 X	6460	-0-	-205	-0-	63	1	5288	3	N	1008	1008 0	-0-
						1109	9						
06	6450 X	5807	-0-	-643	-0-	121	1	4730	3	N	869	869 0	-0-
						956	9						
*07	6324 X	5460	-0-	-864	-0-	43	1	4580	3	N	761	761 0	-0-
						837	9						
*08	6448 X	4298	-0-	-2150	-0-	62	1	3496	3	N	673	673 0	-0-
						740	9						
*09	6240 X	6237	-0-	-3	-0-	40	1	5222	3	N	886	886 0	-0-
						975	9						
*10	6448 X	4179	-0-	-2269	-0-	9	1	3493	3	N	615	615 0	-0-
						677	9						
*11	5820 X	3448	-0-	-2372	-0-	10	1	2888	3	N	500	500 0	-0-
						550	9						
*12	6448 X	1304	-0-	-5144	-0-	5	1	1076	3	N	203	203 0	-0-
						223	9						
*01	6448 X	2320	-0-	-4128	-0-	7	1	1819	3	N	449	449 0	-0-
						494	9						
*02	5824 X	4914	-0-	-910	-0-	4020	3	894	9	N	813	813 0	-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016													
*05	11501 X	3424	-0-	-8077	-0-	36	1	2993	3	N	359	359 0	-0-
						395	9						
06	11040 X	985	-0-	-10055	-0-	24	1	942	3	N	17	17 0	-0-
						19	9						
*07	4185 X	1247	-0-	-2938	-0-	10	1	1042	3	N	177	177 0	-0-
						195	9						
*08	4185 X	971	-0-	-3214	-0-	15	1	849	3	N	97	97 0	-0-
						107	9						
*09	4050 X	713	-0-	-3337	-0-	5	1	677	3	N	28	28 0	-0-
						31	9						
*10	3410 X	1046	-0-	-2364	-0-	3	1	1010	3	N	30	30 0	-0-
						33	9						
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	7	1	1957	3	N	498	498 0	-0-
						548	9						
*12	1240 X	275	-0-	-965	-0-	1	1	249	3	N	23	23 0	-0-
						25	9						
*01	1054 X	662	-0-	-392	-0-	3	1	642	3	N	15	15 0	-0-
						17	9						
*02	2352 X	1076	-0-	-1276	-0-	1031	3	45	9	N	41	41 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
A. VAUGHN UNIT A													
WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	155	1	13006	3	N	2154	2154	0
						2369	9						-0-
06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	251	1	9806	3	N	1628	1628	0
						1791	9						-0-
*07	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	95	1	10204	3	N	1662	1662	0
						1828	9						-0-
*08	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	153	1	8593	3	N	1688	1688	0
						1857	9						-0-
*09	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	77	1	10126	3	N	1879	1879	0
						2067	9						-0-
*10	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	29	1	10592	3	N	1937	1937	0
						2131	9						-0-
*11	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	34	1	9986	3	N	1808	1808	0
						1989	9						-0-
*12	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	59	1	12022	3	N	2030	2030	0
						2233	9						-0-
*01	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	44	1	11539	3	N	1691	1691	0
						1860	9						-0-
*02	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	9630	3	988	9	N	898	898	0
													-0-
POGUE UNIT A CD G													
WELL #: 9 RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193													
09	3000 N	4058	-0-	1058	1058	106	1	3149	3	N	730	730	0
						803	9						-0-
10	3095 N	2037	-0-	-1058	-0-	102	1	1935	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	120 N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	-0-	-0-
RANCHO SALADO													
WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551													
09	35400 X	100	-0-	-35300	-0-	35	1	65	3	N	-0-	-0-	212
10	35030 X	3122	-0-	-31908	-0-	596	1	2437	3	N	81	188	1
						89	9						105
11	33900 X	183	-0-	-33717	-0-	182	1	1	3	N	-0-	-0-	105
*12	10602 X	1500	-0-	-9102	-0-	1075	1	425	3	N	-0-	-0-	105
*01	3131 X	28	-0-	-3103	-0-	28	1			N	-0-	-0-	105
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-	-0-	105
BAKER FAMILY TRUST													
WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389													
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-			6413	3	N	656	656	0
						722	9						-0-
*11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5	1	4487	3	N	895	895	0
						985	9						-0-
*12	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	N	406	406	0
						447	9						-0-
*01	7130 X	5492	-0-	-1638	-0-	4432	3	1060	9	N	964	964	0
02	6440 X	5011	-0-	-1429	-0-	1	2	4789	3	N	201	201	0
						221	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333									
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 288683		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 12545		PERF.12295 - 18237		
M O	ALLOW 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
09	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-				N	-0-			-0-
10	8308 X	3974	-0-	-4334	-0-	2	1	3887	3	N	77	77 0	-0-
						85	9						
*11	7440 X	2856	-0-	-4584	-0-	3	1	2800	3	N	48	48 0	-0-
						53	9						
*12	7688 X	2114	-0-	-5574	-0-	11	1	2057	3	N	42	42 0	-0-
						46	9						
*01	7161 X	4573	-0-	-2588	-0-	4498	3	75	9	N	68	68 0	-0-
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	1	2	5088	3	N	153	153 0	-0-
						168	9						
PULLIN UNIT B		WELL #:		4	RRCID -> 288813		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 12800		PERF.13093 - 18483		
09	9600 X	8379	-0-	-1221	-0-	20	1	7446	3	N	830	830 0	-0-
						913	9						
10	9920 X	4135	-0-	-5785	-0-	88	1	3617	3	N	391	391 0	-0-
						430	9						
*11	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	109	1	16582	3	N	643	643 0	-0-
						707	9						
*12	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	182	1	13006	3	N	354	354 0	-0-
						389	9						
*01	12989 X	8590	-0-	-4399	-0-	168	1	8170	3	N	229	229 0	-0-
						252	9						
02	11732 X	-0-	-0-	-11732	-0-				N	-0-			-0-
PULLIN UNIT B		WELL #:		5	RRCID -> 288814		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 12955		PERF.13209 - 18920		
09	11190 X	10375	-0-	-815	-0-	27	1	9708	3	N	582	582 0	-0-
						640	9						
10	11563 X	451	-0-	-11112	-0-	10	1	424	3	N	15	15 0	-0-
						17	9						
*11	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	118	1	17905	3	N	769	769 0	-0-
						846	9						
*12	16213 X	5643	-0-	-10570	-0-	75	1	5370	3	N	180	180 0	-0-
						198	9						
*01	16213 X	9298	-0-	-6915	-0-	181	1	8785	3	N	302	302 0	-0-
						332	9						
02	14644 X	-0-	-0-	-14644	-0-				N	-0-			-0-
PULLIN UNIT B		WELL #:		6	RRCID -> 288815		COMPL. DATE 03/10/2020		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13160 - 18802		
09	9450 X	7384	-0-	-2066	-0-	20	1	7056	3	N	280	280 0	-0-
						308	9						
10	9765 X	2827	-0-	-6938	-0-	65	1	2650	3	N	102	102 0	-0-
						112	9						
*11	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	80	1	12190	3	N	454	454 0	-0-
						499	9						
*12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	116	1	8280	3	N	255	255 0	-0-
						281	9						
*01	7626 X	1457	-0-	-6169	-0-	25	1	1228	3	N	185	185 0	-0-
						204	9						
02	9856 X	-0-	-0-	-9856	-0-				N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333																													
PULLIN UNIT B															WELL #: 7					RRCID -> 288825					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12932					PERF.13225 - 18833									
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																									
09	6571 X	6571	-0-		-0-		-0-	17	1	6138	3	N		378		378	0		-0-																									
								416	9																																			
10	5290 X	5290	-0-		-0-		-0-	121	1	4942	3	N		206		206	0		-0-																									
								227	9																																			
*11	1530 X	596	-0-		-934		-0-	4	1	578	3	N		13		13	0		-0-																									
								14	9																																			
12	6789 X	243	-0-		-6546		-0-	20	3	223	9	N		203		203	0		-0-																									
*01	6789 X	171	-0-		-6618		-0-	14	3	157	9	N		143		143	0		-0-																									
02	6132 X	-0-	-0-		-6132		-0-					N		-0-					-0-																									
BAKER FAMILY TRUST																				WELL #: 6					RRCID -> 288830					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12465					PERF.12295 - 18235				
09	10170 X	-0-	-0-		-10170		-0-					N		-0-					-0-																									
10	16780 X	16780	-0-		-0-		-0-	6	1	15945	3	N		754		754	0		-0-																									
								829	9																																			
*11	10170 X	6348	-0-		-3822		-0-	7	1	6151	3	N		173		173	0		-0-																									
								190	9																																			
*12	3906 X	474	-0-		-3432		-0-	2	1	459	3	N		12		12	0		-0-																									
								13	9																																			
*01	14446 X	7165	-0-		-7281		-0-	6875	3	290	9	N		264		264	0		-0-																									
02	13048 X	11866	-0-		-1182		-0-	2	2	11315	3	N		499		499	0		-0-																									
								549	9																																			
BAKER FAMILY TRUST																				WELL #: 9					RRCID -> 288887					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12415					PERF.12322 - 18158				
09	10410 X	-0-	-0-		-10410		-0-					N		-0-					-0-																									
10	14508 X	14508	-0-		-0-		-0-	5	1	12769	3	N		1576		1576	0		-0-																									
								1734	9																																			
*11	9900 X	5180	-0-		-4720		-0-	5	1	4641	3	N		485		485	0		-0-																									
								534	9																																			
*12	3222 X	3222	-0-		-0-		-0-	16	1	2997	3	N		190		190	0		-0-																									
								209	9																																			
*01	14508 X	6912	-0-		-7596		-0-	6425	3	487	9	N		443		443	0		-0-																									
02	23009 X	23009	-0-		-0-		-0-	3	2	22027	3	N		890		890	0		-0-																									
								979	9																																			
PULLIN UNIT B																				WELL #: 8					RRCID -> 288905					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12790					PERF.13096 - 18611				
09	2508 X	2508	-0-		-0-		-0-	7	1	2369	3	N		120		120	0		-0-																									
								132	9																																			
10	2683 X	2683	-0-		-0-		-0-	51	1	2139	3	N		448		448	0		-0-																									
								493	9																																			
*11	3900 X	1715	-0-		-2185		-0-	11	1	1668	3	N		33		33	0		-0-																									
								36	9																																			
12	4030 X	403	-0-		-3627		-0-	33	3	370	9	N		336		336	0		-0-																									
*01	4030 X	917	-0-		-3113		-0-	14	1	695	3	N		189		189	0		-0-																									
								208	9																																			
02	2436 X	1	-0-		-2435		-0-	1	1			N		-0-					-0-																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
PULLIN UNIT B															WELL #: 3					RRCID -> 288906					COMPL. DATE 03/13/2020					TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771				
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																
09	4560 X	4179	-0-	-381	-0-			11	1	3861	3	N	279	279	0			-0-																
10	4712 X	3412	-0-	-1300	-0-			307	9	2867	3	N	433	433	0			-0-																
*11	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-			69	1	7003	3	N	191	191	0			-0-																
*12	4867 X	3701	-0-	-1166	-0-			476	9	3444	3	N	190	190	0			-0-																
*01	4867 X	1978	-0-	-2889	-0-			46	1	1811	3	N	118	118	0			-0-																
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-			210	9			N	-0-					-0-																
								48	1																									
								209	9																									
								37	1																									
								130	9																									
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 8					RRCID -> 289324					COMPL. DATE 10/14/2019					TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
F. MALEK UNIT D															WELL #: 3					RRCID -> 289985					COMPL. DATE 02/09/2022					TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883				
09	3150 X	1302	-0-	-1848	-0-			82	1	880	3	N	309	309	0			-0-																
10	3193 X	323	-0-	-2870	-0-			340	9	216	3	N	75	75	0			-0-																
*11	3090 X	701	-0-	-2389	-0-			24	1	549	9	N	499	499	0			-0-																
*12	2976 X	164	-0-	-2812	-0-			83	9	128	9	N	116	116	0			-0-																
*01	2604 X	53	-0-	-2551	-0-			152	3	33	9	N	30	30	0			-0-																
02	1204 X	502	-0-	-702	-0-			36	3	33	9	N	30	30	0			-0-																
								20	3																									
								469	3																									
F. MALEK UNIT D															WELL #: 4					RRCID -> 289986					COMPL. DATE 02/10/2022					TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415				
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-			237	1	2515	3	N	944	943	0		1 8	-0-																
10	949 X	949	-0-	-0-	-0-			1038	9	623	3	N	234	234	0			-0-																
*11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-			69	1	4115	9	N	3741	3741	0			-0-																
*12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-			257	9	2817	9	N	2561	2561	0			-0-																
*01	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-			2176	3	1319	9	N	1199	1199	0			-0-																
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-			800	3	40	9	N	36	36	0			-0-																
								847	3																									
								1	3																									
F. MALEK UNIT D															WELL #: 5					RRCID -> 289992					COMPL. DATE 02/11/2022					TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659				
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-			75	1	793	3	N	211	211	0			-0-																
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-			232	9	235	3	N	59	59	0			-0-																
*11	122 X	122	-0-	-0-	-0-			26	1	15	9	N	14	14	0			-0-																
*12	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-			65	9	383	9	N	348	348	0			-0-																
*01	749 X	749	-0-	-0-	-0-			107	3	237	9	N	215	215	0			-0-																
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-			662	3			N	-0-					-0-																
								512	3																									
								206	3																									

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 #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494																
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
09	4410 X	1384	-0-	-3026	-0-		104	1	1086	3	N	176	176	0		-0-
10	5301 X	362	-0-	-4939	-0-		194	9								
							33	1	300	3	N	26	26	0		-0-
*11	5130 X	892	-0-	-4238	-0-		29	9								
*12	5301 X	27	-0-	-5274	-0-		817	3	75	9	N	68	68	0		-0-
*01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		1	3	26	9	N	24	24	0		-0-
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-						N	-0-				-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401																
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		233	1	2472	3	N	865	865	0		-0-
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-		952	9								
							58	1	524	3	N	168	168	0		-0-
*11	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-		185	9								
*12	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		7201	3	1647	9	N	1497	1497	0		-0-
*01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-		4469	3	1296	9	N	1178	1178	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2848	3	1191	9	N	1083	1083	0		-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100																
09	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-		613	1	6454	3	N	1553	1553	0		-0-
10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		1708	9								
							202	1	1820	3	N	452	452	0		-0-
*11	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-		497	9								
*12	629 X	629	-0-	-0-	-0-		6134	3	700	9	N	636	636	0		-0-
*01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		531	3	98	9	N	89	89	0		-0-
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		2524	3	286	9	N	260	260	0		-0-
							1	2	3890	3	N	417	417	0		-0-
							459	9								
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397																
*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-
*10	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-		13199	3	2444	9	N	2222	2222	0		-0-
*11	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-		13915	3	2676	9	N	2433	2433	0		-0-
*12	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-		11494	3	1953	9	N	1775	1775	0		-0-
*01	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-		9990	3	1667	9	N	1515	1515	0		-0-
*02	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-		10446	3	10982	9	N	9984	9984	0		-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WILLEKE UNIT A																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 290838																	
COMPL. DATE 11/14/2021																	
TOTAL DEPTH 13221																	
PERF.13396 - 18073																	
M	ALLOW	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLEKE UNIT A																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 290862																	
COMPL. DATE 11/10/2021																	
TOTAL DEPTH 13362																	
PERF.13362 - 17993																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLEKE UNIT A																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 290863																	
COMPL. DATE 12/23/2021																	
TOTAL DEPTH 13289																	
PERF.13534 - 18376																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROSS MIXON USW A																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 290921																	
COMPL. DATE 01/27/2021																	
TOTAL DEPTH 12908																	
PERF.12994 - 20335																	
*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-
*10	8835	X	667	-0-	-8168	-0-	527	3	140	9	N	127	127	0			-0-
*11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	7535	3	2272	9	N	2065	2065	0			-0-
*12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	6034	3	1865	9	N	1695	1695	0			-0-
*01	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	1945	3	508	9	N	462	462	0			-0-
*02	9156	X	1738	-0-	-7418	-0-	1373	3	365	9	N	332	332	0			-0-
GROSS MIXON USW B																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 290922																	
COMPL. DATE 01/27/2021																	
TOTAL DEPTH 12969																	
PERF.13002 - 20706																	
*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-
*10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	5410	3	1519	9	N	1381	1381	0			-0-
*11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	6653	3	1485	9	N	1350	1350	0			-0-
*12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	6044	3	1401	9	N	1274	1274	0			-0-
*01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	6425	3	1350	9	N	1227	1227	0			-0-
*02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	5515	3	1575	9	N	1432	1432	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 D															WELL #: 1					RRCID -> 290995					COMPL. DATE 01/27/2021					TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE												
*05	17825 X	17250	-0-	-575	-0-	-0-	-0-		14177	3	3073	9	N		2794		2794	0				-0-												
*06	17250 X	15448	-0-	-1802	-0-	-0-	-0-		12610	3	2838	9	N		2580		2580	0				-0-												
*07	17825 X	11689	-0-	-6136	-0-	-0-	-0-		9434	3	2255	9	N		2050		2050	0				-0-												
*08	17825 X	6295	-0-	-11530	-0-	-0-	-0-		5152	3	1143	9	N		1039		1039	0				-0-												
*09	17250 X	14787	-0-	-2463	-0-	-0-	-0-		11731	3	3056	9	N		2778		2778	0				-0-												
*10	17236 X	16418	-0-	-818	-0-	-0-	-0-		14159	3	2259	9	N		2054		2054	0				-0-												
*11	15450 X	13295	-0-	-2155	-0-	-0-	-0-		10845	3	2450	9	N		2227		2227	0				-0-												
*12	15283 X	13644	-0-	-1639	-0-	-0-	-0-		10991	3	2653	9	N		2412		2412	0				-0-												
*01	16430 X	8104	-0-	-8326	-0-	-0-	-0-		6451	3	1653	9	N		1503		1503	0				-0-												
*02	14840 X	9936	-0-	-4904	-0-	-0-	-0-		7770	3	2166	9	N		1969		1969	0				-0-												
GROSS MIXON USW C															WELL #: 1					RRCID -> 291029					COMPL. DATE 01/27/2021					TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404				
*05	8835 X	6482	-0-	-2353	-0-	-0-	-0-		5050	3	1432	9	N		1302		1302	0				-0-												
*06	8550 X	6737	-0-	-1813	-0-	-0-	-0-		5253	3	1484	9	N		1349		1349	0				-0-												
*07	8835 X	7966	-0-	-869	-0-	-0-	-0-		6239	3	1727	9	N		1570		1570	0				-0-												
*08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8298	3	1685	9	N		1532		1532	0				-0-												
*09	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8321	3	2220	9	N		2018		2018	0				-0-												
*10	7967 X	7604	-0-	-363	-0-	-0-	-0-		5954	3	1650	9	N		1500		1500	0				-0-												
*11	8550 X	7505	-0-	-1045	-0-	-0-	-0-		5813	3	1692	9	N		1538		1538	0				-0-												
*12	8835 X	6085	-0-	-2750	-0-	-0-	-0-		4403	3	1682	9	N		1529		1529	0				-0-												
*01	8835 X	4680	-0-	-4155	-0-	-0-	-0-		3814	3	866	9	N		787		787	0				-0-												
*02	7980 X	5875	-0-	-2105	-0-	-0-	-0-		4450	3	1425	9	N		1295		1295	0				-0-												
E&J YANTA - VAUGHN USW A															WELL #: 1					RRCID -> 291827					COMPL. DATE 09/04/2022					TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314				
*05	19747 X	6960	-0-	-12787	-0-	-0-	-0-		5629	3	1331	9	N		1210		1210	0				-0-												
*06	19110 X	13278	-0-	-5832	-0-	-0-	-0-		10872	3	2406	9	N		2187		2187	0				-0-												
*07	19437 X	1115	-0-	-18322	-0-	-0-	-0-		979	3	136	9	N		124		124	0				-0-												
*08	18104 X	12522	-0-	-5582	-0-	-0-	-0-		11099	3	1423	9	N		1294		1294	0				-0-												
*09	17520 X	9613	-0-	-7907	-0-	-0-	-0-		7740	3	1873	9	N		1703		1703	0				-0-												
*10	13733 X	13150	-0-	-583	-0-	-0-	-0-		10723	3	2427	9	N		2206		2206	0				-0-												
*11	13290 X	8488	-0-	-4802	-0-	-0-	-0-		6928	3	1560	9	N		1418		1418	0				-0-												
*12	12524 X	6900	-0-	-5624	-0-	-0-	-0-		5579	3	1321	9	N		1201		1201	0				-0-												
*01	13144 X	1479	-0-	-11665	-0-	-0-	-0-		1224	3	255	9	N		232		232	0				-0-												
*02	11872 X	-0-	-0-	-11872	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-												
E&J YANTA - VAUGHN USW B															WELL #: 1					RRCID -> 291831					COMPL. DATE 09/06/2022					TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308				
*05	12307 X	4923	-0-	-7384	-0-	-0-	-0-		4200	3	723	9	N		657		657	0				-0-												
*06	11910 X	9175	-0-	-2735	-0-	-0-	-0-		7551	3	1624	9	N		1476		1476	0				-0-												
*07	12307 X	1439	-0-	-10868	-0-	-0-	-0-		1199	3	240	9	N		218		218	0				-0-												
*08	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11934	3	2153	9	N		1957		1957	0				-0-												
*09	10560 X	7497	-0-	-3063	-0-	-0-	-0-		6252	3	1245	9	N		1132		1132	0				-0-												
*10	9486 X	9330	-0-	-156	-0-	-0-	-0-		7809	3	1521	9	N		1383		1383	0				-0-												
*11	11910 X	7985	-0-	-3925	-0-	-0-	-0-		6761	3	1224	9	N		1113		1113	0				-0-												
*12	12307 X	4454	-0-	-7853	-0-	-0-	-0-		3716	3	738	9	N		671		671	0				-0-												
*01	12307 X	1591	-0-	-10716	-0-	-0-	-0-		1072	3	519	9	N		472		472	0				-0-												
*02	8428 X	4721	-0-	-3707	-0-	-0-	-0-		4721	3			N		-0-							-0-												
E&J YANTA - VAUGHN USW C															WELL #: 1					RRCID -> 291833					COMPL. DATE 09/06/2022					TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565				
*05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2451	3	827	9	N		752		752	0				-0-												
*06	3930 X	2667	-0-	-1263	-0-	-0-	-0-		2001	3	666	9	N		605		605	0				-0-												
*07	4061 X	210	-0-	-3851	-0-	-0-	-0-		154	3	56	9	N		51		51	0				-0-												
*08	4061 X	2437	-0-	-1624	-0-	-0-	-0-		2098	3	339	9	N		308		308	0				-0-												
*09	3180 X	2093	-0-	-1087	-0-	-0-	-0-		1578	3	515	9	N		468		468	0				-0-												
*10	3286 X	2404	-0-	-882	-0-	-0-	-0-		1764	3	640	9	N		582		582	0				-0-												
*11	2670 X	743	-0-	-1927	-0-	-0-	-0-		536	3	207	9	N		188		188	0				-0-												
*12	2449 X	1577	-0-	-872	-0-	-0-	-0-		1274	3	303	9	N		275		275	0				-0-												
*01	2449 X	153	-0-	-2296	-0-	-0-	-0-		13	3	140	9	N		127		127	0				-0-												
*02	2184 X	1116	-0-	-1068	-0-	-0-	-0-		1116	3			N		-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 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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	15090 X	7281	-0-	-7809	-0-			6012 3	1269 9	N		1154	1154 0				-0-	
10	15593 X	13120	-0-	-2473	-0-			11167 3	1953 9	N		1775	1775 0				-0-	
*11	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-			17011 3	2093 9	N		1903	1903 0				-0-	
*12	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-			14622 3	2067 9	N		1879	1879 0				-0-	
*01	13113 X	8821	-0-	-4292	-0-			7653 3	1168 9	N		1062	1062 0				-0-	
02	17836 X	6553	-0-	-11283	-0-			1 2	5571 3	N		892	892 0				-0-	
								981 9										
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095																		
09	14820 X	10218	-0-	-4602	-0-			9011 3	1207 9	N		1097	1097 0				-0-	
10	15314 X	12436	-0-	-2878	-0-			11105 3	1331 9	N		1210	1210 0				-0-	
*11	14760 X	10938	-0-	-3822	-0-			9550 3	1388 9	N		1262	1262 0				-0-	
*12	15252 X	11581	-0-	-3671	-0-			10095 3	1486 9	N		1351	1351 0				-0-	
*01	13888 X	7956	-0-	-5932	-0-			7087 3	869 9	N		790	790 0				-0-	
02	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-			1 2	10373 3	N		1142	1142 0				-0-	
								1256 9										
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505																		
09	13500 X	12821	-0-	-679	-0-			312 1	11221 3	N		1171	1171 0				-0-	
								1288 9										
10	13950 X	153	-0-	-13797	-0-			6 1	129 3	N		16	16 0				-0-	
								18 9										
*11	13500 X	1077	-0-	-12423	-0-			938 3	139 9	N		126	126 0				-0-	
*12	13950 X	409	-0-	-13541	-0-			318 3	91 9	N		83	83 0				-0-	
*01	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					N		-0-	-0 0				-0-	
02	11956 X	-0-	-0-	-11956	-0-					N		-0-	-0 0				-0-	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328																		
09	5400 X	3951	-0-	-1449	-0-			3141 3	810 9	N		736	736 0				-0-	
10	4681 X	3188	-0-	-1493	-0-			2187 3	1001 9	N		910	910 0				-0-	
*11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-			3414 3	905 9	N		823	823 0				-0-	
*12	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-			4094 3	858 9	N		780	780 0				-0-	
*01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-			3949 3	538 9	N		489	489 0				-0-	
02	4032 X	2903	-0-	-1129	-0-			2516 3	387 9	N		352	352 0				-0-	
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950																		
*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-	
*10	16704 X	16704	-0-	-0-	-0-			14086 3	2618 9	N		2380	2380 0				-0-	
*11	18480 X	13308	-0-	-5172	-0-			11410 3	1898 9	N		1725	1725 0				-0-	
*12	19096 X	8601	-0-	-10495	-0-			7726 3	875 9	N		795	795 0				-0-	
*01	19096 X	5585	-0-	-13511	-0-			4962 3	623 9	N		566	566 0				-0-	
02	15092 X	-0-	-0-	-15092	-0-					N		-0-	-0 0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																	
DOBIE RANCH																																	
WELL #: 8														RRCID -> 292021				COMPL. DATE 08/08/2022				TOTAL DEPTH 12786				PERF.12586 - 21700							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
09	14010 X	10450	-0-	-3560	-0-	9991	3	459	9	N	417	417	0	-0-																			
10	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	15557	3	674	9	N	613	613	0	-0-																			
*11	45259 X	45259	-0-	-0-	-0-	44878	3	381	9	N	346	346	0	-0-																			
*12	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	16593	3	609	9	N	554	554	0	-0-																			
*01	16244 X	13247	-0-	-2997	-0-	12372	3	875	9	N	795	795	0	-0-																			
02	41496 X	14486	-0-	-27010	-0-	2	2	13249	3	N	1123	1123	0	-0-																			
						1235	9																										
DOBIE RANCH														WELL #: 5				RRCID -> 292022				COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 12786				PERF.12487 - 21239			
09	15900 X	1924	-0-	-13976	-0-	1815	3	109	9	N	99	99	0	-0-																			
10	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	14553	3	1126	9	N	1024	1024	0	-0-																			
*11	16620 X	13529	-0-	-3091	-0-	12752	3	777	9	N	706	706	0	-0-																			
*12	17174 X	14382	-0-	-2792	-0-	13815	3	567	9	N	515	515	0	-0-																			
*01	17174 X	14485	-0-	-2689	-0-	14057	3	428	9	N	389	389	0	-0-																			
02	17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	2	2	16501	3	N	510	510	0	-0-																			
						561	9																										
LIVE BEE UNIT B														WELL #: 5				RRCID -> 292030				COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 12504				PERF.12420 - 20044			
09	12180 X	8893	-0-	-3287	-0-	7807	3	1086	9	N	987	987	0	-0-																			
10	12586 X	10095	-0-	-2491	-0-	8977	3	1118	9	N	1016	1016	0	-0-																			
*11	11010 X	10422	-0-	-588	-0-	9279	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-																			
*12	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	13362	3	1412	9	N	1284	1284	0	-0-																			
*01	10106 X	9770	-0-	-336	-0-	8917	3	853	9	N	775	775	0	-0-																			
02	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	1	2	10304	3	N	1155	1155	0	-0-																			
						1271	9																										
LIVE BEE UNIT B														WELL #: 3				RRCID -> 292034				COMPL. DATE 10/12/2022				TOTAL DEPTH 12440				PERF.12463 - 20034			
09	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	16435	3	1099	9	N	999	999	0	-0-																			
10	11594 X	6495	-0-	-5099	-0-	5501	3	994	9	N	904	904	0	-0-																			
*11	11220 X	6698	-0-	-4522	-0-	5774	3	924	9	N	840	840	0	-0-																			
*12	12028 X	5615	-0-	-6413	-0-	4549	3	1066	9	N	969	969	0	-0-																			
*01	12028 X	4716	-0-	-7312	-0-	3819	3	897	9	N	815	815	0	-0-																			
02	10864 X	6251	-0-	-4613	-0-	1	2	5295	3	N	868	868	0	-0-																			
						955	9																										
LIVE BEE UNIT A														WELL #: 3				RRCID -> 292036				COMPL. DATE 10/09/2022				TOTAL DEPTH 12423				PERF.12382 - 19928			
09	7800 X	6540	-0-	-1260	-0-	5650	3	890	9	N	809	809	0	-0-																			
10	8742 X	6983	-0-	-1759	-0-	6184	3	799	9	N	726	726	0	-0-																			
*11	8460 X	4642	-0-	-3818	-0-	3996	3	646	9	N	587	587	0	-0-																			
*12	8742 X	1964	-0-	-6778	-0-	1562	3	402	9	N	365	365	0	-0-																			
*01	8339 X	2800	-0-	-5539	-0-	2351	3	449	9	N	408	408	0	-0-																			
02	6300 X	2278	-0-	-4022	-0-	1879	3	399	9	N	363	363	0	-0-																			
DOBIE RANCH														WELL #: 7				RRCID -> 292037				COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 12871				PERF.12752 - 21504			
09	22050 X	9000	-0-	-13050	-0-	7962	3	1038	9	N	944	944	0	-0-																			
10	15655 X	15182	-0-	-473	-0-	14133	3	1049	9	N	954	954	0	-0-																			
*11	15150 X	8870	-0-	-6280	-0-	7982	3	888	9	N	807	807	0	-0-																			
*12	15655 X	9365	-0-	-6290	-0-	8576	3	789	9	N	717	717	0	-0-																			
*01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-			-0-																			
02	13720 X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	-0-			-0-																			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	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-
*10	11501 X	7935	-0-	-3566	-0-	6996	3	939	9	N	854	854	0	-0-
*11	11130 X	6797	-0-	-4333	-0-	6039	3	758	9	N	689	689	0	-0-
*12	6696 X	5383	-0-	-1313	-0-	4778	3	605	9	N	550	550	0	-0-
*01	7936 X	6515	-0-	-1421	-0-	5604	3	911	9	N	828	828	0	-0-
*02	7168 X	7060	-0-	-108	-0-	7060	3			N	-0-			-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
09	2910 X	2171	-0-	-739	-0-	1944	3	227	9	N	206	206	0	-0-
*10	3007 X	1469	-0-	-1538	-0-	1311	3	158	9	N	144	144	0	-0-
*11	2910 X	143	-0-	-2767	-0-	143	3			N	-0-			-0-
*12	3007 X	213	-0-	-2794	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*01	2790 X	96	-0-	-2694	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	2016 X	153	-0-	-1863	-0-	153	3			N	-0-			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
09	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	180	1	6527	3	N	1153	1153	0	-0-
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1268	9							-0-
						66	1	1547	3	N	231	231	0	-0-
						254	9							-0-
*11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	363	3	55	9	N	50	50	0	-0-
*12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	105	3	35	9	N	32	32	0	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	175	1	6336	3	N	1062	1062	0	-0-
10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	1168	9							-0-
						76	1	1757	3	N	190	190	0	-0-
						209	9							-0-
*11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	565	3	105	9	N	95	95	0	-0-
*12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	364	3	105	9	N	95	95	0	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
09	9690 X	6926	-0-	-2764	-0-	5927	3	999	9	N	908	908	0	-0-
*10	9424 X	7253	-0-	-2171	-0-	5894	3	1359	9	N	1235	1235	0	-0-
*11	9120 X	7866	-0-	-1254	-0-	6463	3	1403	9	N	1275	1275	0	-0-
*12	9300 X	7352	-0-	-1948	-0-	6105	3	1247	9	N	1134	1134	0	-0-
*01	7254 X	6395	-0-	-859	-0-	5165	3	1230	9	N	1118	1118	0	-0-
02	7336 X	5167	-0-	-2169	-0-	1	2	4185	3	N	892	892	0	-0-
						981	9							-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
09	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	5990	3	964	9	N	876	876	0	-0-
*10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5243	3	953	9	N	866	866	0	-0-
*11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	5209	3	980	9	N	891	891	0	-0-
*12	5983 X	5803	-0-	-180	-0-	4910	3	893	9	N	812	812	0	-0-
*01	5983 X	5010	-0-	-973	-0-	4214	3	796	9	N	724	724	0	-0-
02	5404 X	3976	-0-	-1428	-0-	3323	3	653	9	N	594	594	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	33690 X	7965	-0-	-25725	-0-	6988	3	977	9 N	888	888	0		-0-
10	18352 X	8163	-0-	-10189	-0-	6743	3	1420	9 N	1291	1291	0		-0-
*11	10500 X	7053	-0-	-3447	-0-	5896	3	1157	9 N	1052	1052	0		-0-
*12	9920 X	6492	-0-	-3428	-0-	5334	3	1158	9 N	1053	1053	0		-0-
*01	8835 X	6075	-0-	-2760	-0-	4846	3	1229	9 N	1117	1117	0		-0-
02	7448 X	5578	-0-	-1870	-0-	1	2	4530	3 N	952	952	0		-0-
						1047	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
09	8310 X	7655	-0-	-655	-0-	162	1	5899	3 N	1449	1449	0		-0-
						1594	9							
10	8587 X	1752	-0-	-6835	-0-	57	1	1337	3 N	325	325	0		-0-
						358	9							
*11	8070 X	1160	-0-	-6910	-0-	966	3	194	9 N	176	176	0		-0-
*12	8339 X	715	-0-	-7624	-0-	563	3	152	9 N	138	138	0		-0-
*01	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-				N	-0-				-0-
02	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-				N	-0-				-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
09	10230 X	7607	-0-	-2623	-0-	6478	3	1129	9 N	1026	1026	0		-0-
10	10571 X	6606	-0-	-3965	-0-	5449	3	1157	9 N	1052	1052	0		-0-
*11	10230 X	8188	-0-	-2042	-0-	6921	3	1267	9 N	1152	1152	0		-0-
*12	8680 X	7695	-0-	-985	-0-	6571	3	1124	9 N	1022	1022	0		-0-
*01	8680 X	6078	-0-	-2602	-0-	5176	3	902	9 N	820	820	0		-0-
02	7644 X	5113	-0-	-2531	-0-	1	2	4454	3 N	598	598	0		-0-
						658	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
09	6870 X	5776	-0-	-1094	-0-	4769	3	1007	9 N	915	915	0		-0-
10	7099 X	5233	-0-	-1866	-0-	4122	3	1111	9 N	1010	1010	0		-0-
*11	6870 X	5364	-0-	-1506	-0-	4243	3	1121	9 N	1019	1019	0		-0-
*12	6231 X	1767	-0-	-4464	-0-	1204	3	563	9 N	512	512	0		-0-
*01	5983 X	3699	-0-	-2284	-0-	2790	3	909	9 N	826	826	0		-0-
02	5404 X	2967	-0-	-2437	-0-	2196	3	771	9 N	701	701	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794														
*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-
*10	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	11767	3	2531	9 N	2301	2301	0		-0-
*11	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	10847	3	2245	9 N	2041	2041	0		-0-
*12	12555 X	8025	-0-	-4530	-0-	6718	3	1307	9 N	1188	1188	0		-0-
*01	12555 X	2816	-0-	-9739	-0-	1827	3	989	9 N	899	899	0		-0-
*02	11340 X	7884	-0-	-3456	-0-	7884	3		N	-0-				-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
09	14640 X	7489	-0-	-7151	-0-	6739	3	750	9 N	682	682	0		-0-
10	12710 X	10581	-0-	-2129	-0-	9727	3	854	9 N	776	776	0		-0-
*11	12300 X	6987	-0-	-5313	-0-	5851	3	1136	9 N	1033	1033	0		-0-
*12	12710 X	5802	-0-	-6908	-0-	4941	3	861	9 N	783	783	0		-0-
*01	11811 X	6763	-0-	-5048	-0-	5464	3	1299	9 N	1181	1181	0		-0-
02	9548 X	2023	-0-	-7525	-0-	1513	3	510	9 N	464	464	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*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-
*10	11749 X	7701	-0-	-4048	-0-		6550	3	1151	9	N	1046	1046 0	-0-
*11	10620 X	2624	-0-	-7996	-0-		2159	3	465	9	N	423	423 0	-0-
*12	10974 X	4584	-0-	-6390	-0-		3882	3	702	9	N	638	638 0	-0-
*01	10013 X	6595	-0-	-3418	-0-		5470	3	1125	9	N	1023	1023 0	-0-
*02	9044 X	1835	-0-	-7209	-0-		1455	3	380	9	N	345	345 0	-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209														
*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-
*10	15872 X	13630	-0-	-2242	-0-		11795	3	1835	9	N	1668	1668 0	-0-
*11	14850 X	8023	-0-	-6827	-0-		7113	3	910	9	N	827	827 0	-0-
*12	14973 X	13082	-0-	-1891	-0-		11259	3	1823	9	N	1657	1657 0	-0-
*01	14632 X	12447	-0-	-2185	-0-		10750	3	1697	9	N	1543	1543 0	-0-
*02	12740 X	10728	-0-	-2012	-0-		9066	3	1662	9	N	1511	1511 0	-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
*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-
*10	8928 X	7906	-0-	-1022	-0-		6457	3	1449	9	N	1317	1317 0	-0-
*11	8610 X	2813	-0-	-5797	-0-		2355	3	458	9	N	416	416 0	-0-
*12	8587 X	5515	-0-	-3072	-0-		4670	3	845	9	N	768	768 0	-0-
*01	8587 X	4991	-0-	-3596	-0-		4168	3	823	9	N	748	748 0	-0-
*02	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-		6262	3	1293	9	N	1175	1175 0	-0-
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421														
*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-
*10	10354 X	9605	-0-	-749	-0-		8223	3	1382	9	N	1256	1256 0	-0-
*11	8520 X	8411	-0-	-109	-0-		7213	3	1198	9	N	1089	1089 0	-0-
*12	10757 X	9434	-0-	-1323	-0-		8048	3	1386	9	N	1260	1260 0	-0-
*01	10757 X	9006	-0-	-1751	-0-		7668	3	1338	9	N	1216	1216 0	-0-
*02	9716 X	7168	-0-	-2548	-0-		6134	3	1034	9	N	940	940 0	-0-
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350														
*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-
*10	10478 X	9214	-0-	-1264	-0-		7431	3	1783	9	N	1621	1621 0	-0-
*11	10140 X	1191	-0-	-8949	-0-		1000	3	191	9	N	174	174 0	-0-
*12	10478 X	536	-0-	-9942	-0-		504	3	32	9	N	29	29 0	-0-
*01	9765 X	4881	-0-	-4884	-0-		3898	3	983	9	N	894	894 0	-0-
*02	8820 X	6335	-0-	-2485	-0-		5213	3	1122	9	N	1020	1020 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	EOM BALANCE
*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-
*10	12586 X	10546	-0-	-2040	-0-	8777	3	1769	9	N	1608	1608	0		-0-
*11	12090 X	11099	-0-	-991	-0-	9293	3	1806	9	N	1642	1642	0		-0-
*12	11966 X	11273	-0-	-693	-0-	9316	3	1957	9	N	1779	1779	0		-0-
*01	11408 X	9585	-0-	-1823	-0-	8074	3	1511	9	N	1374	1374	0		-0-
*02	10360 X	7647	-0-	-2713	-0-	6462	3	1185	9	N	1077	1077	0		-0-
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587															
09	31370 X	8418	-0-	-22952	-0-	7983	3	435	9	N	395	395	0		-0-
10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6636	3	362	9	N	329	329	0		-0-
*11	6210 X	5532	-0-	-678	-0-	5380	3	152	9	N	138	138	0		-0-
*12	6417 X	5562	-0-	-855	-0-	5217	3	345	9	N	314	314	0		-0-
*01	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	13925	3	336	9	N	305	305	0		-0-
02	5796 X	3677	-0-	-2119	-0-	3434	3	243	9	N	221	221	0		-0-
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529															
09	36870 X	9535	-0-	-27335	-0-	8614	3	921	9	N	837	837	0		-0-
10	38099 X	16541	-0-	-21558	-0-	15000	3	1541	9	N	1401	1401	0		-0-
*11	36870 X	15987	-0-	-20883	-0-	14450	3	1537	9	N	1397	1397	0		-0-
*12	26133 X	3400	-0-	-22733	-0-	3108	3	292	9	N	265	265	0		-0-
*01	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	1	2	24913	3	N	2315	2315	0		-0-
						2547	9								
02	14952 X	12480	-0-	-2472	-0-	2	2	11513	3	N	877	877	0		-0-
						965	9								
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128															
09	34620 X	16739	-0-	-17881	-0-	14987	3	1752	9	N	1593	1593	0		-0-
10	35774 X	24446	-0-	-11328	-0-	22418	3	2028	9	N	1844	1844	0		-0-
*11	27960 X	15260	-0-	-12700	-0-	13938	3	1322	9	N	1202	1202	0		-0-
*12	23033 X	5478	-0-	-17555	-0-	5059	3	419	9	N	381	381	0		-0-
*01	26817 X	26817	-0-	-0-	-0-	1	2	24356	3	N	2236	2236	0		-0-
						2460	9								
02	22092 X	18483	-0-	-3609	-0-	2	2	16967	3	N	1376	1376	0		-0-
						1514	9								
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000															
09	41610 X	26645	-0-	-14965	-0-	24692	3	1953	9	N	1775	1775	0		-0-
10	42997 X	25677	-0-	-17320	-0-	23727	3	1950	9	N	1773	1773	0		-0-
*11	41610 X	21830	-0-	-19780	-0-	20300	3	1530	9	N	1391	1391	0		-0-
*12	34007 X	21997	-0-	-12010	-0-	20492	3	1505	9	N	1368	1368	0		-0-
*01	29853 X	18616	-0-	-11237	-0-	1	2	17020	3	N	1450	1450	0		-0-
						1595	9								
02	24864 X	17164	-0-	-7700	-0-	2	2	15952	3	N	1100	1100	0		-0-
						1210	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	72737 X	16150	-0-	-56587	-0-	14329	3	1821	9	N	1655	1652	0	-0-
10	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	21695	3	1667	9	N	1515	1514	0	-0-
*11	20520 X	13685	-0-	-6835	-0-	12400	3	1285	9	N	1168	1167	0	-0-
*12	21204 X	11924	-0-	-9280	-0-	10854	3	1070	9	N	973	973	0	-0-
*01	21204 X	12822	-0-	-8382	-0-	11601	3	1221	9	N	1110	1110	0	-0-
02	19152 X	11485	-0-	-7667	-0-	1	2	10625	3	N	781	781	0	-0-
						859	9							
WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446														
09	33420 X	28301	-0-	-5119	-0-	22448	3	5853	9	N	5321	5321	0	-0-
10	34534 X	9058	-0-	-25476	-0-	7427	3	1631	9	N	1483	1483	0	-0-
*11	29580 X	21291	-0-	-8289	-0-	20061	3	1230	9	N	1118	1118	0	-0-
*12	29233 X	24436	-0-	-4797	-0-	23369	3	1067	9	N	970	970	0	-0-
*01	29233 X	10019	-0-	-19214	-0-	9539	3	480	9	N	436	436	0	-0-
02	26404 X	3831	-0-	-22573	-0-	3619	3	212	9	N	193	193	0	-0-
						339	9							
WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621														
09	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	21971	3	1541	9	N	1401	1401	0	-0-
10	39618 X	17887	-0-	-21731	-0-	16212	3	1675	9	N	1523	1523	0	-0-
*11	38340 X	16957	-0-	-21383	-0-	15545	3	1412	9	N	1284	1284	0	-0-
*12	39618 X	24805	-0-	-14813	-0-	23169	3	1636	9	N	1487	1487	0	-0-
*01	26784 X	15748	-0-	-11036	-0-	14739	3	1009	9	N	917	917	0	-0-
02	21952 X	17776	-0-	-4176	-0-	2	2	17435	3	N	308	308	0	-0-
						339	9							
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761														
09	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	21350	3	1562	9	N	1420	1420	0	-0-
10	30659 X	22653	-0-	-8006	-0-	21026	3	1627	9	N	1479	1479	0	-0-
*11	29670 X	21044	-0-	-8626	-0-	19464	3	1580	9	N	1436	1436	0	-0-
*12	30659 X	10356	-0-	-20303	-0-	9557	3	799	9	N	726	726	0	-0-
*01	24924 X	3866	-0-	-21058	-0-	3494	3	372	9	N	338	338	0	-0-
02	24514 X	24514	-0-	-0-	-0-	3	2	22957	3	N	1413	1413	0	-0-
						1554	9							
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566														
09	28560 X	22101	-0-	-6459	-0-	20390	3	1711	9	N	1555	1555	0	-0-
10	29512 X	28842	-0-	-670	-0-	27367	3	1475	9	N	1341	1341	0	-0-
*11	27300 X	12627	-0-	-14673	-0-	11704	3	923	9	N	839	839	0	-0-
12	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	28830 X	3872	-0-	-24958	-0-	3556	3	316	9	N	287	287	0	-0-
02	26040 X	17788	-0-	-8252	-0-	2	2	16262	3	N	1385	1385	0	-0-
						1524	9							
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
09	24000 X	16203	-0-	-7797	-0-	15035	3	1168	9	N	1062	1062	0	-0-
10	24800 X	16000	-0-	-8800	-0-	14938	3	1062	9	N	965	965	0	-0-
*11	24000 X	18000	-0-	-6000	-0-	17086	3	914	9	N	831	831	0	-0-
*12	18972 X	5198	-0-	-13774	-0-	4902	3	296	9	N	269	269	0	-0-
*01	16740 X	231	-0-	-16509	-0-	222	3	9	9	N	8	8	0	-0-
02	16800 X	118	-0-	-16682	-0-	118	3			N	-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 #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024																		
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
09	8700 X	3272	-0-	-5428	-0-			2251	3	1021	9	N	928		928	0		-0-
10	5177 X	3299	-0-	-1878	-0-			2131	3	1168	9	N	1062		1062	0		-0-
*11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-			7189	3	1103	9	N	1003		1003	0		-0-
*12	5270 X	3351	-0-	-1919	-0-			2307	3	1044	9	N	949		949	0		-0-
*01	5270 X	4101	-0-	-1169	-0-			3085	3	1016	9	N	924		924	0		-0-
02	7728 X	2312	-0-	-5416	-0-			1426	3	886	9	N	805		805	0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128																		
09	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-			7346	3	1079	9	N	981		981	0		-0-
10	8432 X	7911	-0-	-521	-0-			6989	3	922	9	N	838		838	0		-0-
*11	8070 X	7814	-0-	-256	-0-			6815	3	999	9	N	908		908	0		-0-
*12	8711 X	8329	-0-	-382	-0-			7314	3	1015	9	N	923		923	0		-0-
*01	8711 X	7502	-0-	-1209	-0-			6588	3	914	9	N	831		831	0		-0-
02	7868 X	6405	-0-	-1463	-0-			1	2	5605	3	N	726		726	0		-0-
								799	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139																		
09	15420 X	14140	-0-	-1280	-0-			10746	3	3394	9	N	3085		3085	0		-0-
10	14880 X	11806	-0-	-3074	-0-			8846	3	2960	9	N	2691		2691	0		-0-
*11	14400 X	12852	-0-	-1548	-0-			10722	3	2130	9	N	1936		1936	0		-0-
*12	14880 X	10658	-0-	-4222	-0-			8369	3	2289	9	N	2081		2081	0		-0-
*01	14601 X	10341	-0-	-4260	-0-			8703	3	1638	9	N	1489		1489	0		-0-
02	13188 X	9367	-0-	-3821	-0-			1	2	7775	3	N	1446		1446	0		-0-
								1591	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054																		
09	18660 X	15923	-0-	-2737	-0-			13491	3	2432	9	N	2211		2211	0		-0-
10	18011 X	14138	-0-	-3873	-0-			12134	3	2004	9	N	1822		1822	0		-0-
*11	17400 X	15047	-0-	-2353	-0-			12650	3	2397	9	N	2179		2179	0		-0-
*12	17422 X	14431	-0-	-2991	-0-			12198	3	2233	9	N	2030		2030	0		-0-
*01	16461 X	12595	-0-	-3866	-0-			10770	3	1825	9	N	1659		1659	0		-0-
02	14868 X	11353	-0-	-3515	-0-			1	2	9662	3	N	1536		1536	0		-0-
								1690	9									

1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874																		
09	41880 X	-0-	-0-	-41880	-0-							N	-0-					-0-
10	43276 X	26153	-0-	-17123	-0-			26153	3			N	-0-					-0-
*11	45168 X	45168	-0-	-0-	-0-			44640	3	528	9	N	480		480	0		-0-
*12	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-			17605	3	408	9	N	371		371	0		-0-
*01	37175 X	37175	-0-	-0-	-0-			1	2	36423	3	N	683		683	0		-0-
								751	9									
02	42168 X	4487	-0-	-37681	-0-			1	2	4430	3	N	51		51	0		-0-
								56	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	23700 X	19160	-0-	-4540	-0-	16836	3	2324	9	N	2113	2113 0	-0-	
10	24304 X	19074	-0-	-5230	-0-	17103	3	1971	9	N	1792	1792 0	-0-	
*11	21690 X	17993	-0-	-3697	-0-	16086	3	1907	9	N	1734	1734 0	-0-	
*12	21297 X	17756	-0-	-3541	-0-	15981	3	1775	9	N	1614	1614 0	-0-	
*01	19809 X	17155	-0-	-2654	-0-	15199	3	1956	9	N	1778	1778 0	-0-	
02	17892 X	15358	-0-	-2534	-0-	2	2	13169	3	N	1988	1988 0	-0-	
						2187	9							
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150														
09	39510 X	1808	-0-	-37702	-0-	1752	3	56	9	N	51	51 0	-0-	
10	40968 X	40968	-0-	-0-	-0-	40593	3	375	9	N	341	341 0	-0-	
*11	40140 X	14416	-0-	-25724	-0-	14221	3	195	9	N	177	177 0	-0-	
*12	41478 X	27845	-0-	-13633	-0-	27676	3	169	9	N	154	154 0	-0-	
*01	41478 X	16155	-0-	-25323	-0-	1	2	16093	3	N	55	55 0	-0-	
						61	9							
02	37016 X	-0-	-0-	-37016	-0-					N	-0-		-0-	
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055														
09	7920 X	6547	-0-	-1373	-0-	5561	3	986	9	N	896	896 0	-0-	
10	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	17272	3	886	9	N	805	805 0	-0-	
*11	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	13445	3	714	9	N	649	649 0	-0-	
*12	6789 X	3671	-0-	-3118	-0-	3073	3	598	9	N	544	544 0	-0-	
*01	14384 X	4426	-0-	-9958	-0-	3533	3	893	9	N	812	812 0	-0-	
02	12992 X	619	-0-	-12373	-0-	49	3	570	9	N	518	518 0	-0-	
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699														
09	55917 X	55917	-0-	-0-	-0-	54582	3	1335	9	N	1214	1214 0	-0-	
10	46651 X	46651	-0-	-0-	-0-	45776	3	875	9	N	795	795 0	-0-	
*11	35190 X	30611	-0-	-4579	-0-	29963	3	648	9	N	589	589 0	-0-	
*12	56265 X	31421	-0-	-24844	-0-	30957	3	464	9	N	422	422 0	-0-	
*01	56265 X	30759	-0-	-25506	-0-	1	2	30317	3	N	401	401 0	-0-	
						441	9							
02	50820 X	3860	-0-	-46960	-0-	1	2	3792	3	N	61	61 0	-0-	
						67	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864														
09	8220 X	5002	-0-	-3218	-0-	4437	3	565	9	N	514	514 0	-0-	
10	7254 X	5910	-0-	-1344	-0-	5209	3	701	9	N	637	637 0	-0-	
*11	6660 X	4292	-0-	-2368	-0-	3844	3	448	9	N	407	407 0	-0-	
*12	6417 X	5739	-0-	-678	-0-	5029	3	710	9	N	645	645 0	-0-	
*01	6417 X	6289	-0-	-128	-0-	5494	3	795	9	N	723	723 0	-0-	
02	5348 X	3219	-0-	-2129	-0-	2713	3	506	9	N	460	460 0	-0-	
F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015														
09	23070 X	13200	-0-	-9870	-0-	12410	3	790	9	N	718	718 0	-0-	
10	20863 X	13431	-0-	-7432	-0-	12402	3	1029	9	N	935	935 0	-0-	
*11	20190 X	18365	-0-	-1825	-0-	18079	3	286	9	N	260	260 0	-0-	
*12	15810 X	14396	-0-	-1414	-0-	13714	3	682	9	N	620	620 0	-0-	
*01	15810 X	13067	-0-	-2743	-0-	12123	3	944	9	N	858	858 0	-0-	
02	17136 X	11123	-0-	-6013	-0-	1	2	10019	3	N	1003	1003 0	-0-	
						1103	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	55260 X	83	-0-	-55177	-0-	83	3			N	-0-				-0-
10	57102 X	14	-0-	-57088	-0-	14	3			N	-0-				-0-
*11	50820 X	28575	-0-	-22245	-0-	27653	3	922	9	N	838	838	0		-0-
*12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4747	3	151	9	N	137	137	0		-0-
*01	46001 X	46001	-0-	-0-	-0-	1	2	44700	3	N	1182	1182	0		-0-
						1300	9								
02	26684 X	8305	-0-	-18379	-0-	1	2	8161	3	N	130	130	0		-0-
						143	9								
PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233															
09	54870 X	18406	-0-	-36464	-0-	16830	3	1576	9	N	1433	1565	1		89
10	56513 X	24238	-0-	-32275	-0-	8	1	21536	3	N	2449	2401	1		137
						2694	9								
11	51660 X	39603	-0-	-12057	-0-	4	1	35596	3	N	3639	3585	1	24 8	167
						4003	9								
*12	44454 X	38492	-0-	-5962	-0-	35086	3	3406	9	N	3096	3087	1		176
*01	44454 X	26135	-0-	-18319	-0-	23791	3	2344	9	N	2131	2216	1		91
02	36932 X	2173	-0-	-34759	-0-	1691	3	482	9	N	438	499	1		30
PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118															
09	45990 X	18750	-0-	-27240	-0-	16719	3	2031	9	N	1846	1991	1		114
10	47523 X	14569	-0-	-32954	-0-	5	1	12877	3	N	1534	1562	1		86
						1687	9								
11	43590 X	36153	-0-	-7437	-0-	4	1	31107	3	N	4584	4458	1		212
						5042	9								
*12	41199 X	35149	-0-	-6050	-0-	31729	3	3420	9	N	3109	3144	1		177
*01	40703 X	40703	-0-	-0-	-0-	37702	3	3001	9	N	2728	2789	1		116
02	33993 X	33993	-0-	-0-	-0-	30946	3	3047	9	N	2770	2696	1		190
PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248															
09	45570 X	30742	-0-	-14828	-0-	26157	3	4585	9	N	4168	4067	1		258
10	49427 X	49427	-0-	-0-	-0-	16	1	43645	3	N	5242	5206	1		294
						5766	9								
11	44864 X	44864	-0-	-0-	-0-	5	1	39990	3	N	4426	4516	1		204
						4869	9								
*12	55332 X	55332	-0-	-0-	-0-	50543	3	4789	9	N	4354	4310	1		248
*01	49414 X	44767	-0-	-4647	-0-	40881	3	3886	9	N	3533	3630	1		151
02	44632 X	36131	-0-	-8501	-0-	32652	3	3479	9	N	3163	3097	1		217
PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151															
09	61770 X	35091	-0-	-26679	-0-	27776	3	7315	9	N	6650	6704	1		411
10	56079 X	33074	-0-	-23005	-0-	9	1	26190	3	N	6250	6311	1		350
						6875	9								
11	47070 X	32520	-0-	-14550	-0-	3	1	24859	3	N	6962	6990	1	1 8	321
						7658	9								
*12	42377 X	28900	-0-	-13477	-0-	21777	3	7123	9	N	6475	6427	1		369
*01	42377 X	33234	-0-	-9143	-0-	25542	3	7692	9	N	6993	7064	1		298
02	47995 X	47995	-0-	-0-	-0-	40413	3	7582	9	N	6893	6718	1		473

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	83820 X	61421	-0-	-22399	-0-	52815	3	8606	9	N	7824	7824	0		-0-
10	86645 X	55343	-0-	-31302	-0-	47260	3	8083	9	N	7348	7348	0		-0-
*11	83850 X	44801	-0-	-39049	-0-	40054	3	4747	9	N	4315	4315	0		-0-
*12	81065 X	48893	-0-	-32172	-0-	45241	3	3652	9	N	3320	3320	0		-0-
*01	63457 X	44624	-0-	-18833	-0-	1	2	41326	3	N	2997	2997	0		-0-
						3297	9								
02	57316 X	43737	-0-	-13579	-0-	6	2	42678	3	N	957	957	0		-0-
						1053	9								
OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473															
09	65102 X	65102	-0-	-0-	-0-	56183	3	8919	9	N	8108	8108	0		-0-
10	69577 X	69577	-0-	-0-	-0-	61535	3	8042	9	N	7311	7311	0		-0-
*11	57337 X	57337	-0-	-0-	-0-	51168	3	6169	9	N	5608	5608	0		-0-
*12	67270 X	61224	-0-	-6046	-0-	55250	3	5974	9	N	5431	5431	0		-0-
*01	68014 X	60352	-0-	-7662	-0-	2	2	55177	3	N	4703	4703	0		-0-
						5173	9								
02	61432 X	53585	-0-	-7847	-0-	6	2	48630	3	N	4499	4499	0		-0-
						4949	9								
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037															
09	56280 X	30236	-0-	-26044	-0-	26864	3	3372	9	N	3065	3047	1		190
10	58156 X	25615	-0-	-32541	-0-	8	1	22732	3	N	2614	2658	1		146
						2875	9								
11	52290 X	39475	-0-	-12815	-0-	4	1	35439	3	N	3665	3642	1		169
						4032	9								
*12	46438 X	45349	-0-	-1089	-0-	41432	3	3917	9	N	3561	3527	1		203
*01	38136 X	38136	-0-	-0-	-0-	34978	3	3158	9	N	2871	2952	1		122
02	36848 X	33025	-0-	-3823	-0-	30119	3	2906	9	N	2642	2583	1		181
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072															
09	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	13063	3	1572	9	N	1429	1429	0		-0-
10	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	11253	3	1485	9	N	1350	1350	0		-0-
*11	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	9511	3	1269	9	N	1154	1154	0		-0-
*12	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	8883	3	1201	9	N	1092	1092	0		-0-
*01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8102	3	1119	9	N	1017	1017	0		-0-
02	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	1	2	7145	3	N	836	836	0		-0-
						920	9								
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490															
09	52710 X	29413	-0-	-23297	-0-	26181	3	3232	9	N	2938	2869	1		182
10	54405 X	24682	-0-	-29723	-0-	8	1	22185	3	N	2263	2318	1		127
						2489	9								
11	47220 X	31892	-0-	-15328	-0-	4	1	28841	3	N	2770	2769	1		128
						3047	9								
*12	31248 X	26014	-0-	-5234	-0-	23637	3	2377	9	N	2161	2166	1		123
*01	30380 X	25629	-0-	-4751	-0-	23310	3	2319	9	N	2108	2141	1		90
02	29764 X	21407	-0-	-8357	-0-	19318	3	2089	9	N	1899	1859	1		130

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY-SHELTON D														
WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
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
09	55856 X	55856	-0-	-0-	-0-	-0-	54251	3	1605	9	N	1459	1459	0
10	58466 X	53211	-0-	-5255	-0-	-0-	51695	3	1516	9	N	1378	1378	0
*11	56580 X	47250	-0-	-9330	-0-	-0-	45842	3	1408	9	N	1280	1280	0
*12	58466 X	45513	-0-	-12953	-0-	-0-	44130	3	1383	9	N	1257	1257	0
*01	56885 X	41791	-0-	-15094	-0-	-0-	1	2	40483	3	N	1188	1188	0
							1307	9						
02	46844 X	37422	-0-	-9422	-0-	-0-	5	2	36208	3	N	1099	1099	0
							1209	9						
KENNEDY-SHELTON C														
WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
09	38550 X	32561	-0-	-5989	-0-	-0-	30985	3	1576	9	N	1433	1433	0
10	39835 X	28907	-0-	-10928	-0-	-0-	27603	3	1304	9	N	1185	1185	0
*11	36000 X	27807	-0-	-8193	-0-	-0-	26535	3	1272	9	N	1156	1156	0
*12	33635 X	24937	-0-	-8698	-0-	-0-	23770	3	1167	9	N	1061	1061	0
*01	33635 X	28073	-0-	-5562	-0-	-0-	1	2	26916	3	N	1051	1051	0
							1156	9						
02	30380 X	23930	-0-	-6450	-0-	-0-	3	2	22960	3	N	879	879	0
							967	9						
KENNEDY-SHELTON B														
WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
09	55920 X	48169	-0-	-7751	-0-	-0-	46307	3	1862	9	N	1693	1693	0
10	57784 X	47759	-0-	-10025	-0-	-0-	46044	3	1715	9	N	1559	1559	0
*11	54120 X	43136	-0-	-10984	-0-	-0-	41575	3	1561	9	N	1419	1419	0
*12	49786 X	43767	-0-	-6019	-0-	-0-	42231	3	1536	9	N	1396	1396	0
*01	49786 X	43523	-0-	-6263	-0-	-0-	1	2	42102	3	N	1291	1291	0
							1420	9						
02	44968 X	39009	-0-	-5959	-0-	-0-	5	2	37629	3	N	1250	1250	0
							1375	9						
KENNEDY-SHELTON E														
WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
09	26370 X	19625	-0-	-6745	-0-	-0-	18766	3	859	9	N	781	781	0
10	27249 X	18981	-0-	-8268	-0-	-0-	18133	3	848	9	N	771	771	0
*11	22440 X	16859	-0-	-5581	-0-	-0-	16070	3	789	9	N	717	717	0
*12	23188 X	16437	-0-	-6751	-0-	-0-	15654	3	783	9	N	712	712	0
*01	21948 X	14867	-0-	-7081	-0-	-0-	14138	3	729	9	N	663	663	0
02	18312 X	13517	-0-	-4795	-0-	-0-	2	2	12859	3	N	596	596	0
							656	9						
LIVE B WERN MALEK ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787														
09	75600 X	47047	-0-	-28553	-0-	-0-	42645	3	4402	9	N	4002	4002	0
10	78120 X	44185	-0-	-33935	-0-	-0-	39877	3	4308	9	N	3916	3916	0
*11	68970 X	38365	-0-	-30605	-0-	-0-	34420	3	3945	9	N	3586	3586	0
*12	55304 X	35487	-0-	-19817	-0-	-0-	31787	3	3700	9	N	3364	3364	0
*01	52297 X	33017	-0-	-19280	-0-	-0-	1	2	29816	3	N	2909	2909	0
							3200	9						
02	43904 X	27518	-0-	-16386	-0-	-0-	3	2	24776	3	N	2490	2490	0
							2739	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	52230 X	16374	-0-	-35856	-0-	13907	3	2467	9	N	2243	2243	0	-0-
10	53971 X	24108	-0-	-29863	-0-	20628	3	3480	9	N	3164	3164	0	-0-
*11	44970 X	42151	-0-	-2819	-0-	36529	3	5622	9	N	5111	5111	0	-0-
*12	60679 X	60679	-0-	-0-	-0-	55014	3	5665	9	N	5150	5150	0	-0-
*01	48925 X	48925	-0-	-0-	-0-	1	2	44118	3	N	4369	4369	0	-0-
						4806	9							
02	39340 X	38993	-0-	-347	-0-	5	2	34866	3	N	3747	3747	0	-0-
						4122	9							
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366														
09	85410 X	60436	-0-	-24974	-0-	53517	3	6919	9	N	6290	6289	0	-0-
10	88257 X	57334	-0-	-30923	-0-	52387	3	4947	9	N	4497	4497	0	-0-
*11	69324 X	69324	-0-	-0-	-0-	58949	3	10375	9	N	9432	9432	0	-0-
*12	75984 X	75984	-0-	-0-	-0-	69678	3	6306	9	N	5733	5733	0	-0-
*01	83679 X	83679	-0-	-0-	-0-	2	2	77670	3	N	5461	5461	0	-0-
						6007	9							
02	73800 X	73800	-0-	-0-	-0-	9	2	68728	3	N	4603	4603	0	-0-
						5063	9							
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950														
09	67903 X	67903	-0-	-0-	-0-	61770	3	6133	9	N	5575	5575	0	-0-
10	68727 X	59421	-0-	-9306	-0-	54132	3	5289	9	N	4808	4808	0	-0-
*11	61333 X	61333	-0-	-0-	-0-	56407	3	4926	9	N	4478	4478	0	-0-
*12	70153 X	50554	-0-	-19599	-0-	46921	3	3633	9	N	3303	3303	0	-0-
*01	70153 X	52822	-0-	-17331	-0-	2	2	48418	3	N	4002	4002	0	-0-
						4402	9							
02	63364 X	44238	-0-	-19126	-0-	5	2	40385	3	N	3498	3498	0	-0-
						3848	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820														
09	51600 X	36477	-0-	-15123	-0-	34936	3	1541	9	N	1401	1401	0	-0-
10	53320 X	35650	-0-	-17670	-0-	34165	3	1485	9	N	1350	1350	0	-0-
*11	44730 X	32643	-0-	-12087	-0-	31293	3	1350	9	N	1227	1227	0	-0-
*12	41819 X	29408	-0-	-12411	-0-	28285	3	1123	9	N	1021	1021	0	-0-
*01	39649 X	31804	-0-	-7845	-0-	1	2	30502	3	N	1183	1183	0	-0-
						1301	9							
02	34048 X	27043	-0-	-7005	-0-	3	2	25782	3	N	1144	1144	0	-0-
						1258	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885														
09	56880 X	32755	-0-	-24125	-0-	31649	3	1106	9	N	1005	1005	0	-0-
10	58776 X	41587	-0-	-17189	-0-	40047	3	1540	9	N	1400	1400	0	-0-
*11	46710 X	35779	-0-	-10931	-0-	34379	3	1400	9	N	1273	1273	0	-0-
*12	37386 X	30971	-0-	-6415	-0-	29758	3	1213	9	N	1103	1103	0	-0-
*01	41602 X	33827	-0-	-7775	-0-	1	2	32916	3	N	827	827	0	-0-
						910	9							
02	37576 X	28007	-0-	-9569	-0-	4	2	26878	3	N	1023	1023	0	-0-
						1125	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	57990 X	39878	-0-	-18112	-0-	38308	3	1570	9	N	1427	1427	0		-0-
10	59923 X	38861	-0-	-21062	-0-	37302	3	1559	9	N	1417	1417	0		-0-
*11	49830 X	35823	-0-	-14007	-0-	34310	3	1513	9	N	1375	1375	0		-0-
*12	46221 X	31918	-0-	-14303	-0-	30522	3	1396	9	N	1269	1269	0		-0-
*01	44206 X	34261	-0-	-9945	-0-	1	2	33051	3	N	1099	1099	0		-0-
						1209	9								
02	37212 X	29304	-0-	-7908	-0-	4	2	28330	3	N	882	882	0		-0-
						970	9								
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551															
09	38520 X	33069	-0-	-5451	-0-	31924	3	1145	9	N	1041	1041	0		-0-
10	39804 X	32780	-0-	-7024	-0-	31633	3	1147	9	N	1043	1043	0		-0-
*11	35310 X	29975	-0-	-5335	-0-	28889	3	1086	9	N	987	987	0		-0-
*12	35650 X	29618	-0-	-6032	-0-	28503	3	1115	9	N	1014	1014	0		-0-
*01	35650 X	27643	-0-	-8007	-0-	1	2	26569	3	N	975	975	0		-0-
						1073	9								
02	30856 X	15340	-0-	-15516	-0-	2	2	13970	3	N	1244	1244	0		-0-
						1368	9								
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365															
*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-
*10	51615 X	29700	-0-	-21915	-0-	27196	3	2504	9	N	2276	2276	0		-0-
*11	49950 X	26095	-0-	-23855	-0-	23746	3	2349	9	N	2135	2135	0		-0-
*12	45260 X	26970	-0-	-18290	-0-	24876	3	2094	9	N	1904	1904	0		-0-
*01	39556 X	19532	-0-	-20024	-0-	17801	3	1731	9	N	1574	1574	0		-0-
*02	31556 X	19872	-0-	-11684	-0-	17952	3	1920	9	N	1745	1745	0		-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955															
*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-
*10	57040 X	50180	-0-	-6860	-0-	45756	3	4424	9	N	4022	4022	0		-0-
*11	49950 X	42726	-0-	-7224	-0-	39129	3	3597	9	N	3270	3270	0		-0-
*12	40610 X	38068	-0-	-2542	-0-	35212	3	2856	9	N	2596	2596	0		-0-
*01	50189 X	22185	-0-	-28004	-0-	20174	3	2011	9	N	1828	1828	0		-0-
*02	45332 X	22601	-0-	-22731	-0-	20145	3	2456	9	N	2233	2233	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897															
09	25770 X	22877	-0-	-2893	-0-	21602	3	1275	9	N	1159	1159	0		-0-
10	26629 X	24366	-0-	-2263	-0-	23326	3	1040	9	N	945	945	0		-0-
*11	26040 X	20920	-0-	-5120	-0-	19975	3	945	9	N	859	859	0		-0-
*12	26908 X	20235	-0-	-6673	-0-	19299	3	936	9	N	851	851	0		-0-
*01	26908 X	20061	-0-	-6847	-0-	1	2	19151	3	N	826	826	0		-0-
						909	9								
02	22008 X	18434	-0-	-3574	-0-	2	2	17575	3	N	779	779	0		-0-
						857	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
09	46440 X	40059	-0-	-6381	-0-	37947	3	2112	9	N	1920	1920	0	-0-
10	47988 X	18360	-0-	-29628	-0-	17525	3	835	9	N	759	759	0	-0-
*11	43109 X	43109	-0-	-0-	-0-	41083	3	2026	9	N	1842	1842	0	-0-
*12	41571 X	35562	-0-	-6009	-0-	33914	3	1648	9	N	1498	1498	0	-0-
*01	41385 X	36930	-0-	-4455	-0-	1	2	35239	3	N	1536	1536	0	-0-
						1690	9							
02	40236 X	30718	-0-	-9518	-0-	4	2	29237	3	N	1343	1343	0	-0-
						1477	9							
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466														
09	102000 X	34582	-0-	-67418	-0-	31012	3	3570	9	N	3245	3245	0	-0-
10	105431 X	30293	-0-	-75138	-0-	27035	3	3258	9	N	2962	2962	0	-0-
*11	89910 X	33592	-0-	-56318	-0-	30038	3	3554	9	N	3231	3231	0	-0-
*12	68541 X	56119	-0-	-12422	-0-	51317	3	4802	9	N	4365	4365	0	-0-
*01	57603 X	57603	-0-	-0-	-0-	2	2	53268	3	N	3939	3939	0	-0-
						4333	9							
02	57709 X	57709	-0-	-0-	-0-	7	2	53454	3	N	3862	3862	0	-0-
						4248	9							
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471														
*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-
*10	77841 X	66901	-0-	-10940	-0-	63637	3	3264	9	N	2967	2967	0	-0-
*11	75300 X	62990	-0-	-12310	-0-	60069	3	2921	9	N	2655	2655	0	-0-
*12	77810 X	56553	-0-	-21257	-0-	53936	3	2617	9	N	2379	2379	0	-0-
*01	77810 X	51196	-0-	-26614	-0-	48488	3	2708	9	N	2462	2462	0	-0-
*02	65128 X	42275	-0-	-22853	-0-	40131	3	2144	9	N	1949	1949	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111														
09	84630 X	60892	-0-	-23738	-0-	55846	3	5046	9	N	4587	4587	0	-0-
10	87451 X	55103	-0-	-32348	-0-	50967	3	4136	9	N	3760	3760	0	-0-
*11	65430 X	46681	-0-	-18749	-0-	43148	3	3533	9	N	3212	3212	0	-0-
*12	65720 X	39688	-0-	-26032	-0-	36665	3	3023	9	N	2748	2748	0	-0-
*01	65720 X	37170	-0-	-28550	-0-	1	2	34089	3	N	2800	2800	0	-0-
						3080	9							
02	56840 X	33431	-0-	-23409	-0-	4	2	30877	3	N	2318	2318	0	-0-
						2550	9							
1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351														
09	96060 X	84526	-0-	-11534	-0-	78353	3	6173	9	N	5612	5612	0	-0-
10	99262 X	69036	-0-	-30226	-0-	64665	3	4371	9	N	3974	3974	0	-0-
*11	73110 X	66767	-0-	-6343	-0-	62118	3	4649	9	N	4226	4226	0	-0-
*12	77004 X	50712	-0-	-26292	-0-	46888	3	3824	9	N	3476	3476	0	-0-
*01	77004 X	52456	-0-	-24548	-0-	2	2	48450	3	N	3640	3640	0	-0-
						4004	9							
02	69552 X	47914	-0-	-21638	-0-	6	2	44252	3	N	3324	3324	0	-0-
						3656	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503																	
CAPACITY																	
COMPL. DATE 01/20/2025																	
TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435																	
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	* EOM BALANCE				
09	77130 X	67977	-0-	-9153	-0-	63573	3	4404	9	N	4004	4004	0				
10	79701 X	57615	-0-	-22086	-0-	53963	3	3652	9	N	3320	3320	0				
*11	69150 X	52254	-0-	-16896	-0-	48859	3	3395	9	N	3086	3086	0				
*12	71455 X	43498	-0-	-27957	-0-	40823	3	2675	9	N	2432	2432	0				
*01	100196 X	100196	-0-	-0-	-0-	3	2	97074	3	N	2835	2835	0				
02	57652 X	57453	-0-	-199	-0-	3119	9	7	2	54506	3	N	2673				
						2940	9						0				
OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617														COMPL. DATE 12/02/2023			
TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503																	
09	39371 X	39371	-0-	-0-	-0-	32441	3	6930	9	N	6300	6300	0				
10	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	23460	3	4998	9	N	4544	4544	0				
*11	28366 X	28366	-0-	-0-	-0-	23311	3	5055	9	N	4595	4595	0				
*12	42044 X	42044	-0-	-0-	-0-	35530	3	6514	9	N	5922	5922	0				
*01	44826 X	44826	-0-	-0-	-0-	1	2	39077	3	N	5225	5225	0				
02	37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	5748	9	4	2	32731	3	N	4204				
						4624	9						0				
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622														COMPL. DATE 12/02/2023			
TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483																	
09	81979 X	81979	-0-	-0-	-0-	74964	3	7015	9	N	6377	6377	0				
10	72106 X	61787	-0-	-10319	-0-	57356	3	4431	9	N	4028	4028	0				
*11	69780 X	54103	-0-	-15677	-0-	49417	3	4686	9	N	4260	4260	0				
*12	72106 X	59791	-0-	-12315	-0-	55109	3	4682	9	N	4256	4256	0				
*01	72106 X	38888	-0-	-33218	-0-	1	2	35710	3	N	2888	2888	0				
02	65128 X	53181	-0-	-11947	-0-	3177	9	7	2	49320	3	N	3504				
						3854	9						0				
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659														COMPL. DATE 02/01/2024			
TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334																	
*05	63116 X	33468	-0-	-29648	-0-	29583	3	3885	9	N	3532	3532	0				
*06	48360 X	30710	-0-	-17650	-0-	27287	3	3423	9	N	3112	3112	0				
*07	40703 X	28655	-0-	-12048	-0-	25470	3	3185	9	N	2895	2895	0				
*08	38347 X	26357	-0-	-11990	-0-	23247	3	3110	9	N	2827	2827	0				
*09	37110 X	21980	-0-	-15130	-0-	19307	3	2673	9	N	2430	2430	0				
*10	33480 X	19560	-0-	-13920	-0-	16927	3	2633	9	N	2394	2394	0				
*11	30720 X	16971	-0-	-13749	-0-	14584	3	2387	9	N	2170	2170	0				
*12	28644 X	13014	-0-	-15630	-0-	11539	3	1475	9	N	1341	1341	0				
*01	26350 X	9218	-0-	-17132	-0-	7962	3	1256	9	N	1142	1142	0				
*02	20524 X	9312	-0-	-11212	-0-	7952	3	1360	9	N	1236	1236	0				
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661														COMPL. DATE 12/05/2024			
TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401																	
*05	127093 X	127093	-0-	-0-	-0-	114824	3	12269	9	N	11154	11154	0				
*06	85358 X	85358	-0-	-0-	-0-	76293	3	9065	9	N	8241	8241	0				
*07	88299 X	88299	-0-	-0-	-0-	79004	3	9295	9	N	8450	8450	0				
*08	83998 X	83998	-0-	-0-	-0-	75575	3	8423	9	N	7657	7657	0				
*09	73696 X	73696	-0-	-0-	-0-	66957	3	6739	9	N	6126	6126	0				
*10	63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	56812	3	6259	9	N	5690	5690	0				
*11	67068 X	67068	-0-	-0-	-0-	60525	3	6543	9	N	5948	5948	0				
*12	70108 X	70108	-0-	-0-	-0-	64799	3	5309	9	N	4826	4826	0				
*01	44720 X	44720	-0-	-0-	-0-	40747	3	3973	9	N	3612	3612	0				
*02	40501 X	40501	-0-	-0-	-0-	36311	3	4190	9	N	3809	3809	0				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 02/28/2025										TOTAL	DEPTH	13812	PERF.13771 - 21413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	86459 X	55341	-0-	-31118	-0-		51569	3	3772	9	N	3429	3429	0			-0-
*11	83670 X	45403	-0-	-38267	-0-		42361	3	3042	9	N	2765	2765	0			-0-
*12	69564 X	54963	-0-	-14601	-0-		52149	3	2814	9	N	2558	2558	0			-0-
*01	61659 X	49448	-0-	-12211	-0-		46944	3	2504	9	N	2276	2276	0			-0-
*02	52612 X	41543	-0-	-11069	-0-		39578	3	1965	9	N	1786	1786	0			-0-
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 02/28/2025										TOTAL	DEPTH	13722	PERF.13699 - 21278				
*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-
*10	81778 X	58654	-0-	-23124	-0-		55329	3	3325	9	N	3023	3023	0			-0-
*11	73980 X	64343	-0-	-9637	-0-		61001	3	3342	9	N	3038	3038	0			-0-
*12	62682 X	55352	-0-	-7330	-0-		52742	3	2610	9	N	2373	2373	0			-0-
*01	58652 X	42120	-0-	-16532	-0-		39606	3	2514	9	N	2285	2285	0			-0-
*02	60060 X	43957	-0-	-16103	-0-		41273	3	2684	9	N	2440	2440	0			-0-
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/01/2025										TOTAL	DEPTH	13716	PERF.13808 - 21331				
*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-
*10	99107 X	64512	-0-	-34595	-0-		59805	3	4707	9	N	4279	4279	0			-0-
*11	94320 X	51362	-0-	-42958	-0-		47260	3	4102	9	N	3729	3729	0			-0-
*12	83824 X	45160	-0-	-38664	-0-		41586	3	3574	9	N	3249	3249	0			-0-
*01	78926 X	61613	-0-	-17313	-0-		57394	3	4219	9	N	3835	3835	0			-0-
*02	64428 X	61822	-0-	-2606	-0-		58557	3	3265	9	N	2968	2968	0			-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024										TOTAL	DEPTH	13348	PERF.13415 - 19988				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023										TOTAL	DEPTH	12584	PERF.12429 - 19829				
09	52290 X	38893	-0-	-13397	-0-		37765	3	1128	9	N	1025	1025	0			-0-
10	54033 X	29040	-0-	-24993	-0-		28181	3	859	9	N	781	781	0			-0-
*11	44880 X	33180	-0-	-11700	-0-		32187	3	993	9	N	903	903	0			-0-
*12	42501 X	28294	-0-	-14207	-0-		27526	3	768	9	N	698	698	0			-0-
*01	41013 X	19357	-0-	-21656	-0-		1	2	18992	3	N	331	331	0			-0-
							364	9									-0-
02	36288 X	26813	-0-	-9475	-0-		3	2	25960	3	N	773	773	0			-0-
							850	9									-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	51720 X	3087	-0-	-48633	-0-	3024	3	63	9	N	57	57	0	-0-
10	53444 X	39225	-0-	-14219	-0-	38669	3	556	9	N	505	505	0	-0-
*11	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	25791	3	367	9	N	334	334	0	-0-
*12	47155 X	47155	-0-	-0-	-0-	46520	3	635	9	N	577	577	0	-0-
*01	45606 X	45606	-0-	-0-	-0-	1	2	44975	3	N	573	573	0	-0-
						630	9							
02	38689 X	38689	-0-	-0-	-0-	5	2	38122	3	N	511	511	0	-0-
						562	9							
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059														
09	68190 X	55629	-0-	-12561	-0-	48722	3	6907	9	N	6279	6279	0	-0-
10	70463 X	46305	-0-	-24158	-0-	41015	3	5290	9	N	4809	4809	0	-0-
*11	67950 X	50138	-0-	-17812	-0-	43939	3	6199	9	N	5635	5635	0	-0-
*12	69564 X	44152	-0-	-25412	-0-	38442	3	5710	9	N	5191	5191	0	-0-
*01	65472 X	45778	-0-	-19694	-0-	1	2	40662	3	N	4650	4650	0	-0-
						5115	9							
02	51912 X	42959	-0-	-8953	-0-	5	2	39021	3	N	3575	3575	0	-0-
						3933	9							
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528														
09	34230 X	30975	-0-	-3255	-0-	26590	3	4385	9	N	3986	3986	0	-0-
10	35526 X	30230	-0-	-5296	-0-	25866	3	4364	9	N	3967	3967	0	-0-
*11	34380 X	27340	-0-	-7040	-0-	23384	3	3956	9	N	3596	3596	0	-0-
*12	35526 X	27962	-0-	-7564	-0-	23903	3	4059	9	N	3690	3690	0	-0-
*01	33914 X	26680	-0-	-7234	-0-	1	2	22742	3	N	3579	3579	0	-0-
						3937	9							
02	28924 X	24068	-0-	-4856	-0-	3	2	20593	3	N	3156	3156	0	-0-
						3472	9							
1893 D-MALEK Y USW G														
WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974														
09	71700 X	42011	-0-	-29689	-0-	38426	3	3585	9	N	3259	3259	0	-0-
10	74090 X	38563	-0-	-35527	-0-	35421	3	3142	9	N	2856	2856	0	-0-
*11	66030 X	33947	-0-	-32083	-0-	31112	3	2835	9	N	2577	2577	0	-0-
*12	57784 X	38272	-0-	-19512	-0-	35820	3	2452	9	N	2229	2229	0	-0-
*01	51057 X	37541	-0-	-13516	-0-	1	2	35162	3	N	2162	2162	0	-0-
						2378	9							
02	39200 X	26531	-0-	-12669	-0-	3	2	24394	3	N	1940	1940	0	-0-
						2134	9							
OLSON-BKR-GNZLS ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450														
09	76590 X	51448	-0-	-25142	-0-	45856	3	5592	9	N	5084	5084	0	-0-
10	79143 X	52829	-0-	-26314	-0-	47719	3	5110	9	N	4645	4645	0	-0-
*11	74520 X	49551	-0-	-24969	-0-	44964	3	4587	9	N	4170	4170	0	-0-
*12	73470 X	52734	-0-	-20736	-0-	48496	3	4238	9	N	3853	3853	0	-0-
*01	53165 X	51637	-0-	-1528	-0-	1	2	47837	3	N	3454	3454	0	-0-
						3799	9							
02	57033 X	57033	-0-	-0-	-0-	7	2	52954	3	N	3702	3702	0	-0-
						4072	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW NORTH-EW USW B															
WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965															
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
09	36570	X	29745	-0-	-6825	-0-	24487	3	5258	9	N	4780	4780	0	-0-
10	50964	X	28237	-0-	-22727	-0-	23443	3	4794	9	N	4358	4358	0	-0-
*11	49320	X	24737	-0-	-24583	-0-	20504	3	4233	9	N	3848	3848	0	-0-
*12	50964	X	23720	-0-	-27244	-0-	19528	3	4192	9	N	3811	3811	0	-0-
*01	46810	X	22016	-0-	-24794	-0-	1	2	17987	3	N	3662	3662	0	-0-
							4028	9							
02	27776	X	19464	-0-	-8312	-0-	2	2	15843	3	N	3290	3290	0	-0-
							3619	9							
OLSON-BAKER UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479															
09	28500	X	21758	-0-	-6742	-0-	18576	3	3182	9	N	2893	2893	0	-0-
10	29357	X	20241	-0-	-9116	-0-	17457	3	2784	9	N	2531	2531	0	-0-
*11	26370	X	20541	-0-	-5829	-0-	16671	3	3870	9	N	3518	3518	0	-0-
*12	26536	X	19020	-0-	-7516	-0-	15721	3	3299	9	N	2999	2999	0	-0-
*01	24800	X	19870	-0-	-4930	-0-	15185	3	4685	9	N	4259	4259	0	-0-
02	20300	X	11467	-0-	-8833	-0-	1	2	9490	3	N	1796	1796	0	-0-
							1976	9							
ESKEW NORTH-EW USW A															
WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962															
09	42390	X	34909	-0-	-7481	-0-	30407	3	4502	9	N	4093	4093	0	-0-
10	43803	X	34614	-0-	-9189	-0-	30108	3	4506	9	N	4096	4096	0	-0-
*11	42390	X	30494	-0-	-11896	-0-	26500	3	3994	9	N	3631	3631	0	-0-
*12	42067	X	31760	-0-	-10307	-0-	27512	3	4248	9	N	3862	3862	0	-0-
*01	39866	X	30694	-0-	-9172	-0-	1	2	26510	3	N	3803	3803	0	-0-
							4183	9							
02	32592	X	27127	-0-	-5465	-0-	3	2	23426	3	N	3362	3362	0	-0-
							3698	9							
ESKEW NORTH UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470															
09	19380	X	6435	-0-	-12945	-0-	6119	3	316	9	N	287	287	0	-0-
10	20026	X	5992	-0-	-14034	-0-	5623	3	369	9	N	335	335	0	-0-
*11	19380	X	5130	-0-	-14250	-0-	4373	3	757	9	N	688	688	0	-0-
*12	20026	X	3997	-0-	-16029	-0-	3313	3	684	9	N	622	622	0	-0-
*01	7595	X	5368	-0-	-2227	-0-	4597	3	771	9	N	701	701	0	-0-
02	6020	X	4736	-0-	-1284	-0-	1	2	4159	3	N	524	524	0	-0-
							576	9							
KAREN KENNEDY UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631															
09	58080	X	11979	-0-	-46101	-0-	11635	3	344	9	N	313	313	0	-0-
10	52173	X	29997	-0-	-22176	-0-	29257	3	740	9	N	673	673	0	-0-
*11	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32218	3	752	9	N	684	684	0	-0-
*12	38800	X	38800	-0-	-0-	-0-	37996	3	804	9	N	731	731	0	-0-
*01	30008	X	23304	-0-	-6704	-0-	1	2	22816	3	N	443	443	0	-0-
							487	9							
02	38422	X	38422	-0-	-0-	-0-	5	2	37637	3	N	709	709	0	-0-
							780	9							

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 #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	52650 X	19627	-0-	-33023	-0-	19162	3	465	9	N	423	423	0
10	55661 X	55661	-0-	-0-	-0-	54849	3	812	9	N	738	738	0
*11	50916 X	50916	-0-	-0-	-0-	50234	3	682	9	N	620	620	0
*12	55646 X	55646	-0-	-0-	-0-	54989	3	657	9	N	597	597	0
*01	55676 X	20200	-0-	-35476	-0-	1	2	19863	3	N	305	305	0
						336	9						
02	50895 X	50895	-0-	-0-	-0-	7	2	50227	3	N	601	601	0
						661	9						
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783													
09	61950 X	11703	-0-	-50247	-0-	11520	3	183	9	N	166	166	0
10	64015 X	15225	-0-	-48790	-0-	14988	3	237	9	N	215	215	0
*11	42840 X	42840	-0-	-0-	-0-	42382	3	458	9	N	416	416	0
*12	57614 X	57614	-0-	-0-	-0-	57097	3	517	9	N	470	470	0
*01	47833 X	47833	-0-	-0-	-0-	1	2	47393	3	N	399	399	0
						439	9						
02	46314 X	46314	-0-	-0-	-0-	6	2	45880	3	N	389	389	0
						428	9						
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705													
09	57720 X	6460	-0-	-51260	-0-	6368	3	92	9	N	84	84	0
10	59644 X	44586	-0-	-15058	-0-	43865	3	721	9	N	655	655	0
*11	58057 X	58057	-0-	-0-	-0-	57163	3	894	9	N	813	813	0
*12	56747 X	56747	-0-	-0-	-0-	55942	3	805	9	N	732	732	0
*01	50787 X	50787	-0-	-0-	-0-	2	2	50110	3	N	614	614	0
						675	9						
02	54180 X	27685	-0-	-26495	-0-	4	2	27349	3	N	302	302	0
						332	9						
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882													
09	44070 X	13745	-0-	-30325	-0-	13578	3	167	9	N	152	152	0
10	50914 X	50914	-0-	-0-	-0-	50507	3	407	9	N	370	370	0
*11	69980 X	69980	-0-	-0-	-0-	69791	3	189	9	N	172	172	0
*12	58185 X	58185	-0-	-0-	-0-	57854	3	331	9	N	301	301	0
*01	50902 X	39826	-0-	-11076	-0-	1	2	39640	3	N	168	168	0
						185	9						
02	87579 X	87579	-0-	-0-	-0-	12	2	87271	3	N	269	269	0
						296	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488													
09	51300 X	28459	-0-	-22841	-0-	26009	3	2450	9	N	2227	2227	0
10	53010 X	26154	-0-	-26856	-0-	23985	3	2169	9	N	1972	1972	0
*11	38550 X	23021	-0-	-15529	-0-	21052	3	1969	9	N	1790	1790	0
*12	30070 X	26107	-0-	-3963	-0-	24425	3	1682	9	N	1529	1529	0
*01	46157 X	46157	-0-	-0-	-0-	1	2	44326	3	N	1664	1664	0
						1830	9						
02	26572 X	24088	-0-	-2484	-0-	3	2	22470	3	N	1468	1468	0
						1615	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717															
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
09	70080 X	47075	-0-	-23005	-0-	39265	3	7810	9	N	7100	7100	0	-0-	
10	72416 X	58685	-0-	-13731	-0-	49799	3	8886	9	N	8078	8078	0	-0-	
*11	62160 X	49414	-0-	-12746	-0-	41693	3	7721	9	N	7019	7019	0	-0-	
*12	61566 X	59234	-0-	-2332	-0-	51007	3	8227	9	N	7479	7479	0	-0-	
*01	58683 X	48172	-0-	-10511	-0-	1	2	42137	3	N	5485	5485	0	-0-	
						6034	9								
02	53004 X	-0-	-0-	-53004	-0-					N	-0-			-0-	
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174															
09	44760 X	18451	-0-	-26309	-0-	15076	3	3375	9	N	3068	3068	0	-0-	
10	46252 X	19269	-0-	-26983	-0-	15550	3	3719	9	N	3381	3381	0	-0-	
*11	35790 X	18961	-0-	-16829	-0-	15475	3	3486	9	N	3169	3169	0	-0-	
*12	33542 X	69	-0-	-33473	-0-	69	3			N	-0-			-0-	
*01	33542 X	-0-	-0-	-33542	-0-					N	-0-			-0-	
02	27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	3	2	22462	3	N	4813	4813	0	-0-	
						5294	9								
COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946															
09	34950 X	24727	-0-	-10223	-0-	20562	3	4165	9	N	3786	3786	0	-0-	
10	35898 X	16646	-0-	-19252	-0-	13496	3	3150	9	N	2864	2864	0	-0-	
*11	29160 X	10390	-0-	-18770	-0-	9136	3	1254	9	N	1140	1140	0	-0-	
12	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-			-0-	
*01	30132 X	36	-0-	-30096	-0-	36	3			N	-0-			-0-	
02	23072 X	21466	-0-	-1606	-0-	2	2	17076	3	N	3989	3989	0	-0-	
						4388	9								
COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989															
09	32430 X	26251	-0-	-6179	-0-	21723	3	4528	9	N	4116	4116	0	-0-	
10	33511 X	24881	-0-	-8630	-0-	20648	3	4233	9	N	3848	3848	0	-0-	
*11	34830 X	24293	-0-	-10537	-0-	20243	3	4050	9	N	3682	3682	0	-0-	
*12	35991 X	6799	-0-	-29192	-0-	5614	3	1185	9	N	1077	1077	0	-0-	
*01	35991 X	1128	-0-	-34863	-0-	1128	3			N	-0-			-0-	
02	24500 X	20036	-0-	-4464	-0-	2	2	16202	3	N	3484	3484	0	-0-	
						3832	9								
1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180															
09	153570 X	98809	-0-	-54761	-0-	86969	3	11840	9	N	10764	10764	0	-0-	
10	158689 X	97847	-0-	-60842	-0-	86559	3	11288	9	N	10262	10262	0	-0-	
*11	123540 X	87156	-0-	-36384	-0-	77199	3	9957	9	N	9052	9050	0	-0-	
*12	118823 X	88293	-0-	-30530	-0-	78785	3	9508	9	N	8644	8644	0	-0-	
*01	113390 X	113390	-0-	-0-	-0-	3	2	103332	3	N	9141	9141	0	-0-	
						10055	9								
02	92232 X	90246	-0-	-1986	-0-	11	2	82733	3	N	6820	6820	0	-0-	
						7502	9								

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	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
09	109110 X	91152	-0-	-17958	-0-	88570	3	2582	9	N	2347	2347	0	-0-
10	112747 X	82893	-0-	-29854	-0-	80537	3	2356	9	N	2142	2142	0	-0-
*11	108300 X	77270	-0-	-31030	-0-	75025	3	2245	9	N	2041	2041	0	-0-
*12	100874 X	69111	-0-	-31763	-0-	68744	3	367	9	N	334	334	0	-0-
*01	100874 X	68455	-0-	-32419	-0-	2	2	67267	3	N	1078	1078	0	-0-
						1186	9							
02	85064 X	64881	-0-	-20183	-0-	8	2	63258	3	N	1468	1468	0	-0-
						1615	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096														
09	148080 X	92186	-0-	-55894	-0-	84631	3	7555	9	N	6868	6868	0	-0-
10	153016 X	72923	-0-	-80093	-0-	67106	3	5817	9	N	5288	5288	0	-0-
*11	133200 X	64368	-0-	-68832	-0-	59272	3	5096	9	N	4633	4633	0	-0-
*12	115754 X	55029	-0-	-60725	-0-	51133	3	3896	9	N	3542	3542	0	-0-
*01	95263 X	82867	-0-	-12396	-0-	2	2	79143	3	N	3384	3384	0	-0-
						3722	9							
02	86044 X	55306	-0-	-30738	-0-	7	2	52798	3	N	2274	2274	0	-0-
						2501	9							
1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244														
09	132150 X	126762	-0-	-5388	-0-	113010	3	13752	9	N	12502	12502	0	-0-
10	136555 X	121229	-0-	-15326	-0-	108975	3	12254	9	N	11140	11140	0	-0-
*11	115581 X	115581	-0-	-0-	-0-	104659	3	10922	9	N	9929	9929	0	-0-
*12	130975 X	116098	-0-	-14877	-0-	106018	3	10080	9	N	9164	9164	0	-0-
*01	130975 X	111097	-0-	-19878	-0-	3	2	101615	3	N	8617	8617	0	-0-
						9479	9							
02	118300 X	95658	-0-	-22642	-0-	12	2	87569	3	N	7343	7343	0	-0-
						8077	9							
1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797														
09	158910 X	136104	-0-	-22806	-0-	123326	3	12778	9	N	11616	11616	0	-0-
10	164207 X	136289	-0-	-27918	-0-	125003	3	11286	9	N	10260	10260	0	-0-
*11	143640 X	116557	-0-	-27083	-0-	106995	3	9562	9	N	8693	8693	0	-0-
*12	144119 X	112488	-0-	-31631	-0-	103780	3	8708	9	N	7916	7916	0	-0-
*01	140647 X	92340	-0-	-48307	-0-	3	2	85658	3	N	6072	6072	0	-0-
						6679	9							
02	127036 X	6929	-0-	-120107	-0-	1	2	6528	3	N	364	364	0	-0-
						400	9							
ESKEW E-RS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298741 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12360 - 23761														
09	107580 X	3002	-0-	-104578	-0-	2884	3	118	9	N	107	107	0	-0-
10	111166 X	6587	-0-	-104579	-0-	6316	3	271	9	N	246	246	0	-0-
*11	94830 X	36316	-0-	-58514	-0-	35212	3	1104	9	N	1004	1004	0	-0-
*12	84430 X	84430	-0-	-0-	-0-	82867	3	1563	9	N	1421	1421	0	-0-
*01	75483 X	75483	-0-	-0-	-0-	2	2	74660	3	N	746	746	0	-0-
						821	9							
02	33908 X	16441	-0-	-17467	-0-	2	2	15629	3	N	736	736	0	-0-
						810	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBBIE RANCH														
WELL #: 10 RRCID -> 298756 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910														
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
09	140610 X	97107	-0-	-43503	-0-	86632	3	10475	9	N	9523	9523	0	-0-
10	145297 X	94308	-0-	-50989	-0-	84819	3	9489	9	N	8626	8626	0	-0-
*11	135360 X	67669	-0-	-67691	-0-	60797	3	6872	9	N	6247	6247	0	-0-
*12	122233 X	81876	-0-	-40357	-0-	73877	3	7999	9	N	7272	7272	0	-0-
*01	102269 X	82045	-0-	-20224	-0-	2	2	74905	3	N	6489	6489	0	-0-
						7138	9							
02	90636 X	75198	-0-	-15438	-0-	9	2	68767	3	N	5838	5838	0	-0-
						6422	9							
COLVIN UNIT A														
WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 19111														
09	48210 X	37402	-0-	-10808	-0-	31257	3	6145	9	N	5586	5586	0	-0-
10	49817 X	28868	-0-	-20949	-0-	24227	3	4641	9	N	4219	4219	0	-0-
*11	48210 X	27577	-0-	-20633	-0-	23571	3	4006	9	N	3642	3642	0	-0-
*12	38657 X	9369	-0-	-29288	-0-	7961	3	1408	9	N	1280	1280	0	-0-
*01	38657 X	5	-0-	-38652	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	34916 X	32906	-0-	-2010	-0-	4	2	27666	3	N	4760	4760	0	-0-
						5236	9							
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 298783 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187														
09	12270 X	7	-0-	-12263	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-			-0-
11	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-			-0-
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
*01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
02	985 X	985	-0-	-0-	-0-	872	3	113	9	N	103	103	0	-0-
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317														
09	17790 X	574	-0-	-17216	-0-	427	3	147	9	N	134	134	0	-0-
10	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	16586	3	1472	9	N	1338	1338	0	-0-
*11	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10046	3	667	9	N	606	606	0	-0-
*12	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	10930	3	657	9	N	597	597	0	-0-
*01	18073 X	2053	-0-	-16020	-0-	1874	3	179	9	N	163	163	0	-0-
02	16324 X	10693	-0-	-5631	-0-	1	2	10063	3	N	572	572	0	-0-
						629	9							
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 18169														
09	25080 X	21810	-0-	-3270	-0-	20842	3	968	9	N	880	880	0	-0-
10	25916 X	24103	-0-	-1813	-0-	22993	3	1110	9	N	1009	1009	0	-0-
*11	24570 X	20095	-0-	-4475	-0-	19306	3	789	9	N	717	717	0	-0-
*12	24335 X	22280	-0-	-2055	-0-	21655	3	625	9	N	568	568	0	-0-
*01	24335 X	11123	-0-	-13212	-0-	10847	3	276	9	N	251	251	0	-0-
02	21784 X	20207	-0-	-1577	-0-	3	2	19553	3	N	592	592	0	-0-
						651	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN-F MALEK R USW A WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12925 - 24635														
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
09	741659 X	217587	-0-	-524072	-0-	355	1	184624	3	N	29644	29643	0	1 8 -0-
10	193037 X	192746	-0-	-291	-0-	32608	9	165434	3	N	24544	24544	0	-0-
*11	186810 X	124163	-0-	-62647	-0-	314	1	106646	3	N	15672	15672	0	-0-
*12	193037 X	130785	-0-	-62252	-0-	26998	9	114037	3	N	14961	14961	0	-0-
*01	193037 X	100307	-0-	-92730	-0-	278	1	87551	3	N	11594	11594	0	-0-
02	174356 X	77402	-0-	-96954	-0-	17239	9	67925	3	N	8607	8607	0	-0-
						291	1							
						16457	9							
						3	2							
						12753	9							
						9	2							
						9468	9							
PULLIN-F MALEK R ULW C WELL #: 1 RRCID -> 299095 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12884 - 26823														
09	750723 X	201384	-0-	-549339	-0-	321	1	165369	3	N	32449	32448	0	1 8 -0-
10	212208 X	212208	-0-	-0-	-0-	35694	9	176107	3	N	32513	32513	0	-0-
*11	189930 X	157641	-0-	-32289	-0-	337	1	131222	3	N	23704	23704	0	-0-
*12	196261 X	138828	-0-	-57433	-0-	35764	9	116400	3	N	20116	20116	0	-0-
*01	196261 X	131766	-0-	-64495	-0-	345	1	112143	3	N	17836	17836	0	-0-
02	177268 X	100935	-0-	-76333	-0-	26074	9	86932	3	N	12720	12720	0	-0-
						300	1							
						22128	9							
						3	2							
						19620	9							
						11	2							
						13992	9							
RUHMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 299116 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 18160														
09	17580 X	238	-0-	-17342	-0-	234	3	4	9	N	4	4	0	-0-
10	18476 X	21	-0-	-18455	-0-	21	3	-0-		N	-0-			-0-
*11	17880 X	251	-0-	-17629	-0-	189	3	62	9	N	56	56	0	-0-
*12	18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	16601	3	2396	9	N	2178	2178	0	-0-
*01	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	738	3	480	9	N	436	436	0	-0-
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	1906	3	719	9	N	654	654	0	-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299522 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12102 - 21384														
09	SHUT IN	98705	-0-	98705	161664	183	1	74630	3	N	21720	21719	0	1 8 -0-
10	259238 X	97574	-0-	-161664	-0-	23892	9	74020	3	N	21218	21217	0	1 8 -0-
*11	104796 X	104796	-0-	-0-	-0-	214	1	80519	3	N	21887	21887	0	-0-
*12	85250 X	71484	-0-	-13766	-0-	23340	9	54918	3	N	14910	14910	0	-0-
*01	85250 X	83822	-0-	-1428	-0-	201	1	2	2	N	17113	17113	0	-0-
02	77000 X	58458	-0-	-18542	-0-	24076	9	18824	9		11735	11735	0	-0-
						165	1							
						16401	9							
						197	1							
						64799	3							
						159	1							
						45384	3							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299523 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 12111 PERF.11962 - 21619															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SHUT IN	125402	-0-	125402	196140	234	1	95300	3	N	27153	27152	0	1 8	-0-
						29868	9								
10	306206 X	110066	-0-	-196140	-0-	244	1	84368	3	N	23140	23140	0		-0-
						25454	9								
*11	111720 X	99966	-0-	-11754	-0-	194	1	77278	3	N	20449	20449	0		-0-
						22494	9								
*12	115444 X	89162	-0-	-26282	-0-	206	1	68620	3	N	18487	18487	0		-0-
						20336	9								
*01	115444 X	96345	-0-	-19099	-0-	218	1	2	2	N	21985	21985	0		-0-
						71941	3	24184	9						
02	104272 X	66615	-0-	-37657	-0-	178	1	7	2	N	13720	13720	0		-0-
						51338	3	15092	9						
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 299524 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11858 - 21497															
09	SHUT IN	128659	-0-	128659	196107	250	1	101367	3	N	24584	24583	0	1 8	-0-
						27042	9								
10	302928 X	106821	-0-	-196107	-0-	246	1	84579	3	N	19996	19996	0		-0-
						21996	9								
*11	123620 X	123620	-0-	-0-	-0-	251	1	99608	3	N	21601	21601	0		-0-
						23761	9								
*12	115909 X	100710	-0-	-15199	-0-	245	1	80971	3	N	17722	17722	0		-0-
						19494	9								
*01	115909 X	96051	-0-	-19858	-0-	239	1	2	2	N	16343	16343	0		-0-
						77833	3	17977	9						
02	104692 X	72708	-0-	-31984	-0-	208	1	8	2	N	11984	11984	0		-0-
						59310	3	13182	9						
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 299536 COMPL. DATE 12/28/2025 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12217 - 20774															
09	SHUT IN	128013	-0-	128013	212726	234	1	96096	3	N	28803	28803	0		-0-
						31683	9								
10	308962 X	96236	-0-	-212726	-0-	210	1	73070	3	N	20869	20869	0		-0-
						22956	9								
*11	107220 X	98963	-0-	-8257	-0-	191	1	76781	3	N	19992	19992	0		-0-
						21991	9								
*12	110794 X	107248	-0-	-3546	-0-	253	1	84357	3	N	20580	20580	0		-0-
						22638	9								
*01	111080 X	111080	-0-	-0-	-0-	262	1	3	2	N	22289	22289	0		-0-
						86297	3	24518	9						
02	100072 X	90340	-0-	-9732	-0-	247	1	9	2	N	17687	17687	0		-0-
						70628	3	19456	9						
BETTY KENNEDY A-B USW B WELL #: 1 RRCID -> 299614 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12653 - 22887															
09	149520 X	110138	-0-	-39382	-0-	99970	3	10168	9	N	9244	9243	0	1 8	-0-
10	154504 X	100462	-0-	-54042	-0-	91696	3	8766	9	N	7969	7969	0		-0-
*11	149520 X	64658	-0-	-84862	-0-	58866	3	5792	9	N	5265	5265	0		-0-
*12	154504 X	80444	-0-	-74060	-0-	73954	3	6490	9	N	5900	5900	0		-0-
*01	144460 X	72968	-0-	-71492	-0-	2	2	68148	3	N	4380	4380	0		-0-
						4818	9								
02	102788 X	63636	-0-	-39152	-0-	8	2	59589	3	N	3672	3672	0		-0-
						4039	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVINGSTON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 299648 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 11968 PERF.12138 - 16406															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	SHUT IN	102838	-0-	102838	177772	186	1	75952	3	N	24273	24273	0		-0-
10	0 W	87428	-0-	87428	265200	26700	9								
						189	1	65526	3	N	19739	19739	0		-0-
*11	329922 X	64722	-0-	-265200	-0-	21713	9								
						122	1	48910	3	N	14264	14264	0		-0-
*12	85219 X	56769	-0-	-28450	-0-	15690	9								
						129	1	43143	3	N	12270	12270	0		-0-
*01	85219 X	54005	-0-	-31214	-0-	13497	9								
						125	1	1	2	N	11746	11746	0		-0-
02	76972 X	51274	-0-	-25698	-0-	40958	3	12921	9						
						143	1	5	2	N	10009	10009	0		-0-
						40116	3	11010	9						
LIVINGSTON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 299649 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12098 - 21678															
09	SHUT IN	125495	-0-	125495	210976	234	1	95565	3	N	26996	26996	0		-0-
10	328189 X	117213	-0-	-210976	-0-	29696	9								
						261	1	90330	3	N	24202	24202	0		-0-
*11	182814 X	182814	-0-	-0-	-0-	26622	9								
						361	1	144064	3	N	34899	34899	0		-0-
*12	153037 X	153037	-0-	-0-	-0-	38389	9								
						366	1	121797	3	N	28067	28067	0		-0-
*01	132008 X	132008	-0-	-0-	-0-	30874	9								
						323	1	3	2	N	23604	23604	0		-0-
02	104483 X	104483	-0-	-0-	-0-	105718	3	25964	9						
						298	1	11	2	N	17693	17693	0		-0-
						84712	3	19462	9						
ESKEW EAST															
WELL #: 9 RRCID -> 299772 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12947 - 17447															
09	74340 X	11507	-0-	-62833	-0-	10443	3	1064	9	N	967	967	0		-0-
10	76818 X	11422	-0-	-65396	-0-	10258	3	1164	9	N	1058	1058	0		-0-
*11	12060 X	7233	-0-	-4827	-0-	6666	3	567	9	N	515	515	0		-0-
*12	12462 X	7627	-0-	-4835	-0-	7531	3	96	9	N	87	87	0		-0-
*01	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	12923	3	1036	9	N	942	942	0		-0-
02	10752 X	9429	-0-	-1323	-0-	1	2	8690	3	N	671	671	0		-0-
						738	9								
BETTY KENNEDY A-B USW A															
WELL #: 1 RRCID -> 299773 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12533 - 22519															
09	163710 X	92752	-0-	-70958	-0-	81370	3	11382	9	N	10347	10347	0		-0-
10	169167 X	81751	-0-	-87416	-0-	71578	3	10173	9	N	9248	9248	0		-0-
*11	163710 X	71063	-0-	-92647	-0-	62014	3	9049	9	N	8226	8226	0		-0-
*12	160332 X	63935	-0-	-96397	-0-	56291	3	7644	9	N	6949	6949	0		-0-
*01	118606 X	57829	-0-	-60777	-0-	2	2	51600	3	N	5661	5661	0		-0-
						6227	9								
02	86576 X	49794	-0-	-36782	-0-	6	2	44482	3	N	4824	4824	0		-0-
						5306	9								

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 C WELL #: 1 RRCID -> 299774 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12529 - 22712															
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
09	145350 X	58098	-0-	-87252	-0-	52635	3	5463	9	N	4966	4966	0		-0-
10	150195 X	51598	-0-	-98597	-0-	46648	3	4950	9	N	4500	4500	0		-0-
*11	145350 X	45857	-0-	-99493	-0-	41368	3	4489	9	N	4081	4081	0		-0-
*12	99293 X	39703	-0-	-59590	-0-	36114	3	3589	9	N	3263	3263	0		-0-
*01	73625 X	36687	-0-	-36938	-0-	1	2	33487	3	N	2908	2908	0		-0-
						3199	9								
02	54236 X	39665	-0-	-14571	-0-	5	2	36621	3	N	2763	2763	0		-0-
						3039	9								
ESKEW EAST WELL #: 8 RRCID -> 299777 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12798 - 17901															
09	81420 X	18628	-0-	-62792	-0-	17251	3	1377	9	N	1252	1252	0		-0-
10	84134 X	12394	-0-	-71740	-0-	10469	3	1925	9	N	1750	1750	0		-0-
*11	13050 X	8860	-0-	-4190	-0-	7718	3	1142	9	N	1038	1038	0		-0-
*12	19251 X	17663	-0-	-1588	-0-	15598	3	2065	9	N	1877	1877	0		-0-
*01	19251 X	873	-0-	-18378	-0-	535	3	338	9	N	307	307	0		-0-
02	17388 X	11273	-0-	-6115	-0-	1	2	10144	3	N	1025	1025	0		-0-
						1128	9								
BETTY KENNEDY A-B USW D WELL #: 1 RRCID -> 299789 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12492 - 22775															
09	118170 X	96603	-0-	-21567	-0-	87675	3	8928	9	N	8116	8116	0		-0-
10	122109 X	86225	-0-	-35884	-0-	78259	3	7966	9	N	7242	7242	0		-0-
*11	118170 X	74151	-0-	-44019	-0-	67198	3	6953	9	N	6321	6321	0		-0-
*12	122109 X	69075	-0-	-53034	-0-	63348	3	5727	9	N	5206	5206	0		-0-
*01	116405 X	65406	-0-	-50999	-0-	2	2	60275	3	N	4663	4663	0		-0-
						5129	9								
02	90160 X	50110	-0-	-40050	-0-	6	2	46288	3	N	3469	3469	0		-0-
						3816	9								
PLOMERO RANCH WELL #: 19 RRCID -> 300826 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12162 - 20354															
09	79470 X	11242	-0-	-68228	-0-	491	1	8339	3	N	2193	2155	1	3 8	239
						2412	9								
10	82119 X	15673	-0-	-66446	-0-	990	1	11621	3	N	2784	2744	1		279
						3062	9								
11	79470 X	10013	-0-	-69457	-0-	570	1	7201	3	N	2038	2091	1	2 8	224
						2242	9								
12	82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-					N	-0-	122	1		102
*01	82119 X	12279	-0-	-69840	-0-	811	1	9112	3	N	2142	2159	1		85
						2356	9								
02	74172 X	10471	-0-	-63701	-0-	417	1	7592	3	N	2238	2217	1		106
						2462	9								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992															
09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	196	1	198	2	Y	499	490	0		9
						646	3	11	4						
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	202	1	219	2	Y	798	412	0	383 1	12
						729	3	7	4						
11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	156	1	148	2	Y	535	415	0	125 1	7
						637	3	5	4						
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	170	1	95	2	Y	136	136	0	3 1	4
						622	3	3	4						
*01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	112	1	100	2	Y	474	468	0		10
						373	3	521	9						
02	892 X	892	-0-	-0-	-0-	37	1	23	2	Y	638	627	0		21
						130	3	702	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	6600 X	2283	-0-	-4317	-0-	180	1	180	2	Y	1202	1183	0		22
						591	3	10	4						
10	6820 X	469	-0-	-6351	-0-	4	1	4	2	Y	404	226	0	194	6
						17	3	444	9						
11	2430 X	1394	-0-	-1036	-0-	186	1	177	2	Y	238	185	0	56	3
						763	3	6	4						
12	2356 X	220	-0-	-2136	-0-	30	1	16	2	Y	59	59	0	1	2
						109	3	65	9						
*01	2356 X	225	-0-	-2131	-0-	2	1	2	2	Y	194	192	0		4
						8	3	213	9						
02	2128 X	481	-0-	-1647	-0-	32	1	19	2	Y	289	283	0		10
						112	3	318	9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388															
09	49436 X	49436	-0-	-0-	-0-	3988	1	7707	2	Y	2293	2231	1		99
						34973	3	246	4						
10	47015 X	47015	-0-	-0-	-0-	3770	1	7215	2	Y	2328	2354	1		73
						33308	3	161	4						
11	47427 X	47427	-0-	-0-	-0-	3436	1	6191	2	Y	2126	1612	0	522	65
						35259	3	202	4						
*12	46116 X	46116	-0-	-0-	-0-	3413	1	5271	2	Y	2242	2255	0		52
						34647	3	319	4						
01	41886 X	41886	-0-	-0-	-0-	3235	1	3687	2	Y	2257	2250	0		59
						31827	3	654	4						
*02	32990 X	32990	-0-	-0-	-0-	2590	1	4088	2	Y	1755	1746	0		68
						23751	3	630	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101															
09	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	1685	1	3347	2	Y	1678	1624	1		73
						14770	3	104	4						
10	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	1747	1	3342	2	Y	1645	1666	1		52
						15428	3	74	4						
11	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	1437	1	2589	2	Y	1224	928	0	310	38
						14738	3	84	4						
*12	19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	1406	1	2171	2	Y	1693	1692	0		39
						14271	3	131	4						
01	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	1289	1	1470	2	Y	1519	1518	0		40
						12685	3	261	4						
*02	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	1102	1	2414	2	Y	1531	1512	0		59
						10109	3	268	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303																
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
*03	62424 X	62424	-0-	-0-	-0-	2047 43845	1 3	9125 240	2 4	Y	6515	6558	1			44
*04	50083 X	50083	-0-	-0-	-0-	1705 35068	1 3	7594 228	2 4	Y	4989	4963	1			70
*05	40787 X	40787	-0-	-0-	-0-	1590 28228	1 3	6251 69	2 4	Y	4226	4243	1			53
*06	36449 X	36449	-0-	-0-	-0-	1337 25738	1 3	5345 160	2 4	Y	3517	3526	1			44
*07	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	1811 23724	1 3	5288 104	2 4	Y	3206	3198	1			52
*08	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	2389 21720	1 3	4786 51	2 4	Y	2817	2826	1			43
*09	28924 X	28924	-0-	-0-	-0-	2209 19363	1 3	4275 136	2 4	Y	2674	2601	1			116
*10	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	1954 17263	1 3	3738 83	2 4	Y	2405	2445	1			76
*11	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	1740 17842	1 3	3134 102	2 4	Y	2239	1698	0	548	1	69
*12	23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	1656 16809	1 3	2557 155	2 4	Y	2203	2221	0			51
*01	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	1580 15548	1 3	1801 319	2 4	Y	2004	2003	0			52
*02	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	1448 13276	1 3	2231 352	2 4	Y	1426	1423	0			55
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/03/2026 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500																
09	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	1678 14712	1 3	13 103	2 4	Y	1647	1600	1			71
10	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	1676 14805	1 3	9 71	2 4	Y	1571	1593	1			49
*11	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	1247 12804	1 3	3 73	2 4	Y	1484	1125	0	362	1	46
12	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	1285 120	1 4	13038 1639	3 9	Y	1490	1502	0			34
01	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	1225 248	1 4	12047 1651	3 9	Y	1501	1496	0			39
*02	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	1142 278	1 4	10465 1192	3 9	Y	1084	1081	0			42
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656																
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	262 1086	1 3	106 3	2 4	Y	74	76	0			2
10	1178 N	755	-0-	-423	-0-	133 518	1 3	41 1	2 4	Y	56	26	0	30	1	2
11	1650 N	672	-0-	-978	-0-	111 477	1 3	46 2	2 4	Y	33	26	0	7	1	2
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-

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 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
09	3030 X	2321	-0-	-709	-0-	399 1	162 2	4 4	Y	92	94 0			2
10	5394 X	1209	-0-	-4185	-0-	1655 3	212 1	65 2	Y	97	45 0	51 1		3
11	4320 X	1944	-0-	-2376	-0-	823 3	316 1	131 2	Y	121	97 0	21 1		6
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	1359 3	506 1	521 2	Y	143	142 0			7
*01	2387 X	1277	-0-	-1110	-0-	2285 3	159 1	97 2	Y	201	200 0			8
02	2632 X	167	-0-	-2465	-0-	796 3	6 1	10 2	Y	110	110 0			8
						30 3		121 9						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
09	T. A.	54	-0-	54	54	9 1	41 3	4 2	Y	-0-	1 0			-0-
10	T. A.	119	-0-	119	173	23 1	89 3	7 2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	177	-0-	177	350	30 1	134 3	13 2	Y	-0-				-0-
12	350 X	-0-	-0-	-350	-0-				Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	291	291 0			5
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	427	221 0	205 1		6
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	8 1	34 3	8 2	Y	346	267 0	81 1		4
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18 1	67 3	11 2	Y	21	24 0			1
*01	3100 N	3118	-0-	18	18	578 1	1914 3	510 2	Y	105	104 0			2
02	DLQ G-10	709	-0-	709	727	86 1	303 3	116 9	Y	242	236 0			8
								266 9						
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	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 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
09	8310 X	8119	-0-	-0-	-191	-0-		1290	1	1298	2	Y	1110	1104	0			21
10	9207 X	6331	-0-	-0-	-2876	-0-		4238	3	72	4							
11	8970 X	6405	-0-	-0-	-2565	-0-		882	1	957	2	Y	1167	610	0	561	1	17
12	9269 X	5719	-0-	-0-	-3550	-0-		3177	3	31	4							
*01	8959 X	6336	-0-	-0-	-2623	-0-		871	1	831	2	Y	1003	773	0	235	1	12
02 DLQ G-10		3700	-0-	-0-	3700	3700		3572	3	28	4							
								879	1	493	2	Y	999	958	0	23	1	30
								3235	3	13	4							
								1030	1	910	2	Y	896	907	0			19
								3410	3	986	9							
								555	1	344	2	Y	774	767	0			26
								1950	3	851	9							
CREWS UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 266739	COMPL.	DATE 11/30/2017	TOTAL	DEPTH 12664	PERF.12705	- 16704					
09	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	-0-		1180	1	1188	2	Y	2248	2245	0			42
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	-0-		3879	3	66	4							
11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	-0-		832	1	903	2	Y	1701	901	0	817	1	25
12	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	-0-		2996	3	29	4							
*01	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	1	990	2	Y	1975	1513	0	463	1	24
02 DLQ G-10		9887	-0-	-0-	9887	9887		4257	3	33	4							
								1617	1	904	2	Y	2464	2358	0	56	1	74
								5946	3	24	4							
								1651	1	1460	2	Y	2072	2102	0			44
								5472	3	2279	9							
								1534	1	955	2	Y	1823	1806	0			61
								5392	3	1	4							
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 266752	COMPL.	DATE 08/31/2012	TOTAL	DEPTH 12425	PERF.12715	- 16345					
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	3	2	Y	102	106	0			2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		34	3	112	9							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	123	57	0	64	1	4
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	155	124	0	27	1	8
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	Y	106	109	0			5
02 DLQ G-10		126	-0-	-0-	126	126		3	3	117	9							
								9	1	6	2	Y	188	185	0			8
								47	3	207	9							
								1	1	1	2	Y	111	111	0			8
								2	3	122	9							
CREWS UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 266779	COMPL.	DATE 11/30/2017	TOTAL	DEPTH 12736	PERF.12540	- 17494					
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	109	2	Y	33	33	0			1
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-		357	3	6	4							
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	250	2	Y	66	34	0	32	1	1
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		829	3	8	4							
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	23	2	Y	418	316	0	98	1	5
02 DLQ G-10		286	-0-	-0-	286	286		102	3	1	4							
								74	1	41	2	Y	436	418	0	10	1	13
								273	3	1	4							
								133	1	117	2	Y	367	372	0			8
								442	3	404	9							
								20	1	13	2	Y	165	167	0			6
								71	3	182	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	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														
09	30422 X	30422	-0-	-0-	-0-	2258	1	4373	2	Y	3496	3400	1	151
						19805	3	140	4					
10	29657 X	29657	-0-	-0-	-0-	2204	1	4217	2	Y	3343	3389	1	105
						19465	3	94	4					
11	31227 X	31227	-0-	-0-	-0-	1989	1	3584	2	Y	4661	3534	0	144
						20410	3	117	4					
12	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1913	1	2953	2	Y	3526	3589	0	81
						19410	3	178	4					
01	26233 X	26233	-0-	-0-	-0-	1849	1	2107	2	Y	3378	3371	0	88
						18187	3	374	4					
*02 DLQ G-10		22821	-0-	22821	22821	1679	1	2585	2	Y	2509	2500	0	97
						15389	3	408	4					

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831														
09	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	982	1	1902	2	Y	1993	1936	1	86
						8613	3	61	4					
10	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	1036	1	1983	2	Y	2037	2059	1	64
						9157	3	44	4					
11	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	870	1	1568	2	Y	1857	1408	0	57
						8930	3	51	4			456	1	
12	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	818	1	1264	2	Y	1662	1681	0	38
						8309	3	76	4					
01	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	822	1	936	2	Y	1509	1508	0	39
						8083	3	166	4					
*02 DLQ G-10		10127	-0-	10127	10127	742	1	1144	2	Y	1139	1134	0	44
						6807	3	181	4					

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
*03	46645 X	46645	-0-	-0-	-0-	1515	1	6760	2	Y	5214	5245	1	35
						32457	3	178	4					
*04	37407 X	37407	-0-	-0-	-0-	1259	1	5609	2	Y	4063	4041	1	57
						25902	3	168	4					
*05	34552 X	34552	-0-	-0-	-0-	1343	1	5278	2	Y	3671	3682	1	46
						23835	3	58	4					
*06	28017 X	28017	-0-	-0-	-0-	1020	1	4076	2	Y	2871	2881	1	36
						19641	3	122	4					
*07	27726 X	27726	-0-	-0-	-0-	1454	1	4247	2	Y	2627	2620	1	43
						19051	3	84	4					
*08	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	1786	1	3577	2	Y	2212	2222	1	33
						16233	3	38	4					
*09	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	1649	1	3193	2	Y	2068	2012	1	89
						14461	3	102	4					
*10	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	1622	1	3103	2	Y	1975	2002	1	62
						14330	3	69	4					
*11	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	1220	1	2199	2	Y	1693	1284	0	52
						12521	3	72	4			419	1	
*12	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	1209	1	1867	2	Y	1589	1604	0	37
						12269	3	113	4					
*01	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	1230	1	1402	2	Y	1551	1548	0	40
						12105	3	249	4					
*02 DLQ G-10		16006	-0-	16006	16006	1221	1	1881	2	Y	1283	1273	0	50
						11196	3	297	4					

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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															
09	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	1008	1	1619	2	Y	2055	2028	1		89
						8843	3	62	4						
10	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	1088	1	2083	2	Y	1558	1598	1		49
						9615	3	46	4						
11	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	861	1	1552	2	Y	1401	1062	0	345 1	43
						8840	3	51	4						
12	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	831	1	1284	2	Y	1318	1331	0		30
						8438	3	77	4						
01	17081 X	11210	-0-	-5871	-0-	813	1	926	2	Y	1192	1191	0		31
						7996	3	164	4						
02	DLQ G-10	9884	-0-	9884	9884	748	1	1152	2	Y	858	856	0		33
						6858	3	182	4						

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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															
09	3000 N	3891	-0-	891	957	609	1	247	2	Y	463	464	0		11
						2520	3	6	4						
10	3038 X	2081	-0-	-957	-0-	304	1	94	2	Y	453	211	0	239 1	14
						1182	3	3	4						
11	2430 X	2336	-0-	-94	-0-	325	1	134	2	Y	433	347	0	79 1	21
						1396	3	5	4						
12	2511 X	1533	-0-	-978	-0-	190	1	196	2	Y	255	263	0		13
						863	3	3	4						
*01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	350	1	213	2	Y	417	413	0		17
						1751	3	10	4						
02	DLQ G-10	421	-0-	421	421	13	1	20	2	Y	300	294	0		23
						58	3	330	9						

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
09	T. A.	9144	-0-	9144	18876	682	1	1098	2	Y	1221	1189	1		53
						5979	3	42	4						
10	T. A.	10777	-0-	10777	29653	786	1	1505	2	Y	1370	1380	1		43
						6946	3	33	4						
11	38301 X	8648	-0-	-29653	-0-	561	1	1011	2	Y	1170	887	0	290 1	36
						5756	3	33	4						
12	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	554	1	855	2	Y	1127	1137	0		26
						5620	3	52	4						
01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	536	1	611	2	Y	992	992	0		26
						5279	3	108	4						
*02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	517	1	796	2	Y	775	771	0		30
						4738	3	126	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 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
09	31050 X	30685	-0-	-365	-0-	2389	1	4591	2	Y	2368	2299	1		102
						20953	3	147	4						
10	32085 X	30036	-0-	-2049	-0-	2336	1	4469	2	Y	2273	2303	1		72
						20631	3	100	4						
11	31050 X	29805	-0-	-1245	-0-	2026	1	3651	2	Y	2923	2217	0	688 1	90
						20794	3	119	4						
*12	32085 X	27474	-0-	-4611	-0-	1927	1	2976	2	Y	2574	2605	0		59
						19560	3	180	4						
01	32085 X	25804	-0-	-6281	-0-	1863	1	2123	2	Y	2829	2814	0		74
						18329	3	377	4						
*02 DLQ G-10		25407	-0-	25407	25407	2017	1	987	2	Y	3113	3066	0		121
						18489	3	490	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
09	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	1511	1	366	2	Y	1617	1570	1		70
						13253	3	94	4						
10	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	1561	1	429	2	Y	1660	1678	1		52
						13783	3	66	4						
11	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	1006	1	9	2	Y	1302	987	0	327 1	40
						10329	3	59	4						
12	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	1040	1	28	2	Y	1341	1350	0		31
						10562	3	96	4						
01	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	1031	1	48	2	Y	1309	1306	0		34
						10153	3	209	4						
*02 DLQ G-10		11441	-0-	11441	11441	990	1	36	2	Y	1000	995	0		39
						9074	3	241	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543															
09	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1581	1	190	2	Y	2012	1958	1		87
						13863	3	98	4						
10	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	1759	1	459	2	Y	2089	2110	1		66
						15535	3	75	4						
*11	17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	1292	1	266	2	Y	1979	1501	0	483 1	61
						13253	3	76	4						
12	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	1251	1	131	2	Y	2008	2023	0		46
						12699	3	117	4						
01	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	1211	1	98	2	Y	1917	1913	0		50
						11921	3	244	4						
*02 DLQ G-10		14389	-0-	14389	14389	1183	1	131	2	Y	1766	1748	0		68
						10844	3	288	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT			AMT	CODE	AMT	
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	269 1	520 2	Y	337	329 1				15
						2357 3	16 4							
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	213 1	408 2	Y	336	340 1				11
						1884 3	9 4							
*11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	381 1	686 2	Y	386	293 0	92 1			12
						3910 3	22 4							
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	246 1	378 2	Y	465	466 0				11
						2488 3	23 4							
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	216 1	247 2	Y	482	480 0				13
						2127 3	44 4							
02 DLQ G-10		4385	-0-	4385	4385	329 1	508 2	Y	405	402 0				16
						3022 3	80 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12719 - 18303														
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	59 1	114 2	Y	14	13 1				1
						518 3	4 4							
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48 1	93 2	Y	7	8 1				-0-
						428 3	2 4							
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43 1	78 2	Y	13	10 0	3 1			-0-
						443 3	3 4							
12	589 N	283	-0-	-306	-0-	21 1	32 2	Y	15	15 0				-0-
						211 3	2 4							
01	589 N	242	-0-	-347	-0-	18 1	21 2	Y	15	15 0				-0-
						182 3	4 4							
02 DLQ G-10		127	-0-	127	127	10 1	15 2	Y	9	9 0				-0-
						90 3	2 4							
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	103 1	104 2	Y	154	183 0				3
						335 3	6 4							
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	931 1	1011 2	Y	1076	546 0	517 1			16
						3353 3	33 4							
11	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	1240 1	1181 2	Y	2037	1550 0	478 1			25
						5079 3	40 4							
12	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	1475 1	826 2	Y	1950	1872 0	45 1			58
						5426 3	22 4							
*01	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	1575 1	1393 2	Y	1573	1598 0				33
						5218 3	1 4							
02 DLQ G-10		8582	-0-	8582	8582	1392 1	866 2	Y	1302	1291 0				44
						4891 3	1 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822														
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-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															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	1432	1	2773	2	Y	1881	1828	1		81
						12557	3	88	4						
10	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	1308	1	2504	2	Y	1656	1685	1		52
						11558	3	56	4						
11	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	1276	1	2299	2	Y	2162	1639	0	508 1	67
						13092	3	75	4						
12	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	1257	1	1942	2	Y	2004	2025	0		46
						12765	3	117	4						
01	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	1262	1	1438	2	Y	1907	1903	0		50
						12416	3	255	4						
*02 DLQ G-10		15485	-0-	15485	15485	1185	1	1826	2	Y	1197	1201	0		46
						10869	3	288	4						
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784															
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02 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															
*03	77129 X	77129	-0-	-0-	-0-	2512	1	11173	2	Y	8493	8534	1		57
						53807	3	295	4						
*04	65518 X	65518	-0-	-0-	-0-	2203	1	9811	2	Y	7184	7140	1		101
						45308	3	294	4						
*05	57671 X	57671	-0-	-0-	-0-	2252	1	8853	2	Y	5896	5923	1		74
						39983	3	97	4						
*06	47931 X	47931	-0-	-0-	-0-	1739	1	6954	2	Y	5035	5046	1		63
						33492	3	207	4						
*07	45774 X	45774	-0-	-0-	-0-	2413	1	7048	2	Y	4145	4140	1		68
						31615	3	138	4						
*08	39999 X	39999	-0-	-0-	-0-	2984	1	5977	2	Y	3495	3510	1		53
						27130	3	63	4						
*09	35745 X	35745	-0-	-0-	-0-	2731	1	5288	2	Y	3282	3193	1		142
						23948	3	168	4						
*10	34719 X	34719	-0-	-0-	-0-	2652	1	5072	2	Y	3149	3192	1		99
						23418	3	113	4						
*11	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	1980	1	3567	2	Y	2808	2130	0	691 1	86
						20314	3	117	4						
*12	29371 X	29371	-0-	-0-	-0-	2057	1	3176	2	Y	2790	2812	0		64
						20877	3	192	4						
*01	27877 X	27877	-0-	-0-	-0-	2046	1	2333	2	Y	2675	2669	0		70
						20142	3	413	4						
*02 DLQ G-10		25543	-0-	25543	25543	1958	1	3016	2	Y	1946	1941	0		75
						17952	3	476	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510															
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02 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														
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13148 - 16218														
09	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	2113	1	6786	3	N	1047	1047	0	-0-
						1152	9							
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	992	1	3474	3	N	686	686	0	-0-
						755	9							
11	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	943	1	3977	3	N	784	784	0	-0-
						862	9							
12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1097	1	4367	3	N	863	863	0	-0-
						949	9							
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	755	1	3489	3	N	773	773	0	-0-
						850	9							
02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	734	1	3054	3	N	682	682	0	-0-
						750	9							

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 #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293														
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	416 1	1339 3	N		333	333 0			-0-
						366 9								
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	1043 1	3650 3	N		408	408 0			-0-
						449 9								
11	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	886 1	3733 3	N		443	443 0			-0-
						487 9								
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	902 1	3585 3	N		458	458 0			-0-
						504 9								
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	752 1	3476 3	N		400	400 0			-0-
						440 9								
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	683 1	2840 3	N		374	374 0			-0-
						411 9								
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205														
09	21840 X	7243	-0-	-14597	-0-	538 1	1030 2	Y		837	812 1			36
						4721 3	33 4							
10	21948 X	9982	-0-	-11966	-0-	723 1	1383 2	Y		1326	1320 1			42
						6386 3	31 4							
11	18090 X	8250	-0-	-9840	-0-	543 1	978 2	Y		1026	778 0	258 1		32
						5568 3	32 4							
12	9455 X	7781	-0-	-1674	-0-	497 1	768 2	Y		1293	1295 0			30
						5048 3	46 4							
01	9982 X	7809	-0-	-2173	-0-	498 1	568 2	Y		1583	1572 0			41
						4901 3	101 4							
*02	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	548 1	1268 2	Y		1543	1524 0			60
						5021 3	133 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580 X	820	-0-	-4760	-0-	178	1	570	3	N	65	65	0	-0-
						72	9							
10	5301 X	2198	-0-	-3103	-0-	403	1	1410	3	N	350	350	0	-0-
						385	9							
11	4380 X	972	-0-	-3408	-0-	124	1	526	3	N	293	293	0	-0-
						322	9							
12	3162 X	704	-0-	-2458	-0-	64	1	258	3	N	347	347	0	-0-
						382	9							
01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	351	1	1621	3	N	463	463	0	-0-
						509	9							
02	1988 X	1343	-0-	-645	-0-	185	1	769	3	N	354	354	0	-0-
						389	9							
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397														
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	106	1	107	2	Y	162	188	0	3
						348	3							
						973	1	1056	2	Y				
10	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	3505	3	34	4		1147	582	0	17
						1290	1	1230	2	Y				
11	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	5286	3	42	4		2082	1585	0	26
						1699	1	952	2	Y				
12	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	6251	3	25	4		2122	2035	0	64
						1731	1	1531	2	Y				
*01	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	5736	3	1	4		1831	1856	0	39
						1509	1	938	2	Y				
02	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	5300	3	1	4		1549	1536	0	52
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	182 1	184 2	10 4	Y	160	203 0			3
10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	600 3	1009 1	35 4	Y	1058	538 0	508 1		15
11	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	3634 3	1111 1	36 4	Y	1673	1275 0	392 1		21
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	4551 3	4551 3	510 2	Y	1354	1303 0	31 1		41
*01	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	910 1	3344 3	941 2	Y	1579	1587 0			33
02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	1066 1	3530 3	1737 9	Y	1279	1269 0			43
						862 1	3031 3	536 2	1 4					
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912														
09	1920 X	1526	-0-	-394	-0-	250 1	252 2	14 4	Y	170	168 0			3
10	3689 X	1400	-0-	-2289	-0-	823 3	173 1	187 2	Y	374	192 0	180 1		5
11	3570 X	1153	-0-	-2417	-0-	173 1	623 3	6 4	Y	570	434 0	134 1		7
12	3689 X	582	-0-	-3107	-0-	87 1	354 3	82 2	Y	382	369 0	9 1		11
*01	1953 X	404	-0-	-1549	-0-	30 1	114 3	18 2	Y	340	344 0			7
02	1428 X	85	-0-	-1343	-0-	114 3	6 1	420 9	Y	66	71 0			2
						19 3	3 1	5 2	Y					
						3 1	8 3	374 9	Y					
						8 3		1 2						
								73 9						
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594														
09	2400 X	1911	-0-	-489	-0-	222 1	223 2	12 4	Y	661	658 0			12
10	2480 X	1836	-0-	-644	-0-	727 3	244 1	265 2	Y	399	214 0	191 1		6
11	2400 X	1404	-0-	-996	-0-	244 1	879 3	9 4	Y	375	288 0	88 1		5
12	2480 X	1267	-0-	-1213	-0-	163 1	668 3	5 4	Y	269	260 0	6 1		8
*01	2480 X	1568	-0-	-912	-0-	185 1	232 1	103 2	Y	325	326 0			7
02	1792 X	989	-0-	-803	-0-	680 3	772 3	206 2	Y	473	464 0			16
						232 1	91 1	358 9	Y					
						772 3	321 3	57 2						
						91 1		520 9						
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	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															
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928															
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388															
09	3000 N	4474	-0-	1474	1474	689 1	279 2	Y	586	588 0					14
						2854 3	7 4								
10	4950 X	3476	-0-	-1474	-0-	553 1	170 2	Y	541	252 0	287 1				16
						2152 3	6 4								
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	462 1	191 2	Y	646	517 0	113 1				32
						1989 3	7 4								
12	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	301 1	311 2	Y	547	551 0					28
						1363 3	6 4								
*01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	606 1	370 2	Y	556	561 0					23
						3040 3	17 4								
02	4172 X	533	-0-	-3639	-0-	9 1	14 2	Y	426	417 0					32
						41 3	469 9								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672															
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	32	32 0					1
10	2108 X	1385	-0-	-723	-0-	265 1	82 2	Y	4	2 0	3 1				-0-
						1031 3	3 4								
11	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	289 1	120 2	Y	15	12 0	2 1				1
						1242 3	4 4								
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	58 1	60 2	Y	49	47 0					3
						264 3	1 4								
*01	1395 X	138	-0-	-1257	-0-	12 1	8 2	Y	49	50 0					2
						64 3	54 9								
02	1792 X	59	-0-	-1733	-0-	1 2	2 3	Y	51	49 0					4
						56 9									
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330															
09	5730 X	4395	-0-	-1335	-0-	745 1	2393 3	N	1143	1143 0					-0-
						1257 9									
10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	1094 1	3829 3	N	1074	1074 0					-0-
						1181 9									
11	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1028 1	4339 3	N	1153	1153 0					-0-
						1268 9									
12	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	1097 1	4367 3	N	1125	1125 0					-0-
						1238 9									
01	6107 X	6097	-0-	-10	-0-	882 1	4078 3	N	1034	1034 0					-0-
						1137 9									
02	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	1077 1	4479 3	N	995	995 0					-0-
						1095 9									

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 #:	9H	RRCID ->	288533	COMPL.	DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.12672	- 18224				
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
09	8070	X	2014	-0-	-6056		-0-	157	1	303	2	Y	151	146	1			7
10	8339	X	1373	-0-	-6966		-0-	1378	3	10	4							
11	8070	X	1114	-0-	-6956		-0-	106	1	202	2	Y	117	120	1			4
12	2480	X	1063	-0-	-1417		-0-	932	3	4	4							
01	2356	X	1044	-0-	-1312		-0-	77	1	140	2	Y	88	67	0	22	1	3
*02	1092	X	212	-0-	-880		-0-	795	3	5	4							
								70	1	107	2	Y	158	157	0			4
								706	3	6	4							
								70	1	80	2	Y	171	171	0			4
								692	3	14	4							
								14	1	22	2	Y	40	42	0			2
								129	3	3	4							

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	288560	COMPL.	DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12965	- 18318				
09	899	X	899	-0-	-0-		-0-	42	1	81	2	Y	367	363	1			16
10	455	X	455	-0-	-0-		-0-	369	3	3	4							
11	358	N	358	-0-	-0-		-0-	2	1	4	2	Y	390	394	1			12
12	555	N	555	-0-	-0-		-0-	20	3	429	9							
01	744	N	744	-0-	-0-		-0-	3	1	5	2	Y	294	223	0	74	1	9
*02	435	N	435	-0-	-0-		-0-	27	3	323	9							
								3	1	4	2	Y	473	471	0			11
								28	3	520	9							
								9	1	10	2	Y	578	574	0			15
								87	3	2	4							
								6	1	10	2	Y	334	336	0			13
								51	3	1	4							

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288596	COMPL.	DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.12825	- 18743				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	26H	RRCID ->	288753	COMPL.	DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.12666	- 18109				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	290096	COMPL.	DATE 10/03/2020	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12545	- 16700				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
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
09	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	1032 1	1984 2	Y	1776	1725	1			77
						9053 3	64 4							
10	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	1011 1	1935 2	Y	1736	1758	1			55
						8931 3	43 4							
11	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	863 1	1555 2	Y	1389	1053	0	348	1	43
						8855 3	50 4							
12	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	780 1	1205 2	Y	1689	1693	0			39
						7919 3	73 4							
01	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	745 1	849 2	Y	2113	2097	0			55
						7326 3	151 4							
*02	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	774 1	1784 2	Y	2287	2253	0			89
						7096 3	188 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
09	7140 X	7100	-0-	-40	-0-	524 1	1007 2	Y	858	833	1			37
						4593 3	32 4							
10	7378 X	6652	-0-	-726	-0-	485 1	928 2	Y	847	857	1			27
						4286 3	21 4							
11	7140 X	6379	-0-	-761	-0-	431 1	777 2	Y	656	498	0	165	1	20
						4424 3	25 4							
12	7378 X	5654	-0-	-1724	-0-	373 1	577 2	Y	800	802	0			18
						3789 3	35 4							
01	7378 X	4593	-0-	-2785	-0-	274 1	312 2	Y	1146	1134	0			30
						2691 3	55 4							
*02	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	347 1	821 2	Y	1061	1050	0			41
						3178 3	84 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																																							
CREWS UNIT															WELL #: 11H					RRCID -> 295899					COMPL. DATE 10/11/2023					TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 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	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
CREWS UNIT																				WELL #: 14H					RRCID -> 295900					COMPL. DATE 11/01/2025					TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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				
09	20910 X	16000	-0-	-4910	-0-	1298 1	2514 2	Y	657	638 1									28																				
						11385 3	80 4																																
10	21607 X	15656	-0-	-5951	-0-	1269 1	2428 2	Y	631	639 1									20																				
						11211 3	54 4																																
11	18600 X	14265	-0-	-4335	-0-	1044 1	1882 2	Y	508	385 0	127 1								16																				
						10719 3	61 4																																
12	18817 X	14724	-0-	-4093	-0-	1102 1	1702 2	Y	576	579 0									13																				
						11183 3	103 4																																
01	16523 X	13879	-0-	-2644	-0-	1092 1	1245 2	Y	524	523 0									14																				
						10745 3	221 4																																
02	14000 X	13977	-0-	-23	-0-	1128 1	1738 2	Y	448	445 0									17																				
						10344 3	274 4																																
L.B. HAILEY UNIT																				WELL #: 21H					RRCID -> 296486					COMPL. DATE 01/11/2024					TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
L.B. HAILEY UNIT																				WELL #: 24H					RRCID -> 296487					COMPL. DATE 01/11/2024					TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187				
09	29550 X	27521	-0-	-2029	-0-	2181 1	4223 2	Y	1687	1638 1									73																				
						19126 3	135 4																																
10	30535 X	26411	-0-	-4124	-0-	2088 1	3996 2	Y	1630	1652 1									51																				
						18445 3	89 4																																
11	29550 X	26488	-0-	-3062	-0-	1897 1	3419 2	Y	1446	1096 0	356 1								45																				
						19470 3	111 4																																
12	29791 X	25614	-0-	-4177	-0-	1875 1	2896 2	Y	1487	1498 0									34																				
						19032 3	175 4																																
01	28427 X	23647	-0-	-4780	-0-	1824 1	2079 2	Y	1300	1300 0									34																				
						17945 3	369 4																																
02	25312 X	20256	-0-	-5056	-0-	1605 1	2473 2	Y	973	969 0									38																				
						14718 3	390 4																																

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	17880 X	13183 -0-	-4697 -0-	1268 1 11123 3	78 4 714 9	Y	649	634 1						28
10	17143 X	13404 -0-	-3739 -0-	1280 1 11302 3	55 4 767 9	Y	697	703 1						22
11	16080 X	12380 -0-	-3700 -0-	973 1 9985 3	57 4 1365 9	Y	1241	941 0	284 1					38
12	16616 X	12633 -0-	-3983 -0-	1000 1 10145 3	93 4 1395 9	Y	1268	1277 0						29
01	14384 X	12104 -0-	-2280 -0-	969 1 9535 3	196 4 1404 9	Y	1276	1272 0						33
*02 DLQ G-10	10441 -0-	10441 10441		906 1 8303 3	220 4 1012 9	Y	920	917 0						36
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778														
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503														
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
MCALISTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616														
09	32700 X	19939 -0-	-12761 -0-	1485 1 2875 2	13020 3 92 4	Y	2243	2182 1						97
10	33790 X	19717 -0-	-14073 -0-	1463 1 2799 2	12923 3 62 4	Y	2245	2271 1						71
*11	28680 X	17783 -0-	-10897 -0-	1179 1 2124 2	12100 3 69 4	Y	2101	1593 0	514 1					65
*12	28241 X	17468 -0-	-10773 -0-	1198 1 1851 2	12163 3 112 4	Y	1949	1969 0						45
01	22413 X	15546 -0-	-6867 -0-	1122 1 1279 2	11039 3 227 4	Y	1708	1708 0						45
*02 DLQ G-10	14227 -0-	14227 14227		1067 1 1643 2	9778 3 259 4	Y	1345	1338 0						52

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//			216378											
MCALISTER UNIT			WELL #:			29H	RRCID ->	298461	COMPL. DATE	01/31/2025	TOTAL DEPTH	12699	PERF.	12880	- 18563		
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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT			WELL #:			30H	RRCID ->	298462	COMPL. DATE	01/29/2025	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	12910	- 19046		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT			WELL #:			11H	RRCID ->	298463	COMPL. DATE	02/01/2025	TOTAL DEPTH	12751	PERF.	13300	- 17441		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT			WELL #:			12H	RRCID ->	298464	COMPL. DATE	02/02/2025	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	13210	- 16991		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT			WELL #:			13H	RRCID ->	298465	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12739	PERF.	13010	- 16992		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT			WELL #:			14H	RRCID ->	298496	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12842	PERF.	13075	- 17443		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT			WELL #:			10H	RRCID ->	298497	COMPL. DATE	01/28/2025	TOTAL DEPTH	12773	PERF.	13050	- 20430		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FALCON PRODUCTION LLC					260268											
JOHNSTON GAS UNIT 2			WELL #:		2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13621 - 16700			
M	0	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	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 13951		PERF.14942 - 17510			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GAN0 GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 13967		PERF.13815 - 16735			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MATULA GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703		PERF.13550 - 17236			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13174 - 18134			
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-			-0-
11	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-		322	1	741	3	Y	-0-			-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			-0-
01	434	X	70	-0-	-364	-0-		19	1	51	3	N	-0-			-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-						N	-0-			5
EYHORN GAS UNIT 1			WELL #:		C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13565 - 17610			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BUZZARD VISTA A			WELL #:		1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13198 - 18161			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268														
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13485 - 17308							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #:		B 3H	RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 12682		PERF.13150 - 17542							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		C 1H	RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795		PERF.14985 - 18000							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)		WELL #:		D 1H	RRCID -> 271700		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 13279		PERF.13568 - 17279							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #:		B 3H	RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216		PERF.13647 - 18019							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #:		A 2H	RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14055 - 17918							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268												
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #:		A 3H	RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL	DEPTH 14083	PERF.14138	- 17946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARATHON OIL EF LLC				525398												
KENNEDY		WELL #:		1H	RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL	DEPTH 16530	PERF.12298	- 16308				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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				
*08	1147 N	976	-0-	-171	-0-	937	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
09	1140 N	59	-0-	-1081	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	992 N	33	-0-	-959	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	960 N	542	-0-	-418	-0-	527	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	667	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1744	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H	RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL	DEPTH 14365	PERF.14270	- 18820				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHESNUTT 01		WELL #:		01H	RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL	DEPTH 17566	PERF.13223	- 17350				
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	839	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	906	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
01	992 N	528	-0-	-464	-0-	502	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1487	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL	DEPTH 12649	PERF.12710	- 15500				
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	90	91	0			4
						1	4	99	9							
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	18	1	126	3	Y	70	69	0			5
						77	9									
11	270 N	36	-0-	-234	-0-	2	3	34	9	Y	31	34	0			2
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	222	1	1507	3	Y	187	192	0	3
						6	4	206	9					
10	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	197	1	1362	3	Y	159	160	0	2
						5	4	175	9					
11	2130 X	1503	-0-	-627	-0-	124	1	997	3	Y	343	336	0	9
						5	4	377	9					
12	2201 X	1228	-0-	-973	-0-	124	1	885	3	Y	194	198	0	5
						6	4	213	9					
01	2201 X	700	-0-	-1501	-0-	87	1	603	3	Y	-0-	5	0	-0-
						10	4							
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
LONG 01														
WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHESNUTT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922														
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	918	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
10	961 N	846	-0-	-115	-0-	834	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
11	960 N	837	-0-	-123	-0-	829	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
12	961 N	921	-0-	-40	-0-	898	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
01	837 N	189	-0-	-648	-0-	182	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	784 N	595	-0-	-189	-0-	585	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
HANDY 02														
WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860														
09	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	156	1	1338	3	Y	217	217	0	-0-
						239	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	4	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	3	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	279	1	2041	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
DULLYE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12860 - 17482														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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												
MARK KATZFEY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	259685	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL	DEPTH	13769	PERF.13813	-	18080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE			
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-				-0-			
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3		N	-0-				-0-			
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3		N	-0-				-0-			
12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3		N	-0-				-0-			
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3		N	-0-				-0-			
02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3		N	-0-				-0-			
PATINO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12580	-	17884		
*08	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	1006	1	6476	3	Y	733	717	0	24			
						26	4	806	9								
*09	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	919	1	4853	3	Y	530	532	0	22			
						11	4	583	9								
*10	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	511	1	3687	3	Y	311	326	0	7			
						9	4	342	9								
11	8040 X	4444	-0-	-3596	-0-	512	1	3566	3	Y	307	307	0	7			
						28	4	338	9								
12	8308 X	3580	-0-	-4728	-0-	479	1	2841	3	Y	226	228	0	5			
						11	4	249	9								
01	8308 X	560	-0-	-7748	-0-	73	1	445	3	Y	36	40	0	1			
						2	4	40	9								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-			
LUNA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.12050	-	17230		
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	433	1	1328	3	Y	252	249	0	18			
						87	4	277	9								
10	1798 X	1786	-0-	-12	-0-	339	1	1167	3	Y	217	217	0	18			
						41	4	239	9								
11	2070 X	1717	-0-	-353	-0-	359	1	1099	3	Y	229	233	0	14			
						7	4	252	9								
12	2201 X	1030	-0-	-1171	-0-	223	1	654	3	Y	134	139	0	9			
						6	4	147	9								
01	2201 X	1106	-0-	-1095	-0-	268	1	633	3	Y	168	167	0	10			
						20	4	185	9								
02	DLQ G-10	276	-0-	276	276	78	1	181	3	Y	11	20	0	1			
						5	4	12	9								
MAY UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12030	-	16872		
09	870 N	407	-0-	-463	-0-	50	1	154	3	Y	175	173	0	12			
						10	4	193	9								
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	Y	1387	1283	0	116			
						12	4	1526	9								
11	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	207	1	633	3	Y	1853	1854	0	115			
						4	4	2038	9								
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	182	1	535	3	Y	1871	1862	0	124			
						5	4	2058	9								
01	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	117	1	276	3	Y	847	919	0	52			
						9	4	932	9								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0	-0-			
HAVEMAN 01				WELL #:	01H	RRCID ->	259859	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13380	-	17720		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
NANCY STEWART 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.13415 - 17405	
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	713	3	85	9	Y	77	77 0	-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	708	3	206	9	Y	187	187 0	-0-
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	345	3	187	9	Y	170	170 0	-0-
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1369	3	293	9	Y	266	266 0	-0-
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1182	3	124	9	Y	113	113 0	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-			-0-

SJOBERG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13210 - 16850	
09	3000 X	2292	-0-	-708	-0-	2277	3	15	9	N	14	14 0	-0-
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3508	3	19	9	N	17	17 0	-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3075	3	28	9	N	25	25 0	-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3129	3	34	9	N	31	31 0	-0-
01	3100 X	675	-0-	-2425	-0-	661	3	14	9	N	13	13 0	-0-
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2804	3	34	9	N	31	31 0	-0-

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	12717	PERF.11950 - 14982	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOUGLAS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259979	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13560 - 16992	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIRK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL	DEPTH	13476	PERF.13610 - 19050	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL	DEPTH	12046	PERF.11880 - 17594	
09	1560 N	905	-0-	-655	-0-	95	1	644	3	Y	149	149 0	2
						2	4	164	9				
10	899 N	685	-0-	-214	-0-	66	1	460	3	Y	143	143 0	2
						2	4	157	9				
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	Y	144	142 0	4
						1	4	158	9				
12	930 N	355	-0-	-575	-0-	26	1	186	3	Y	129	129 0	4
						1	4	142	9				
*01	682 N	198	-0-	-484	-0-	12	1	84	3	Y	92	94 0	2
						1	4	101	9				
02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	30	1	181	3	Y	103	100 0	5
						9	4	113	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RANEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3480 X	2396	-0-	-1084	-0-	2396	3			Y	-0-			-0-
10	3596 X	1933	-0-	-1663	-0-	1933	3			Y	-0-			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-			-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
01	2480 X	45	-0-	-2435	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1429	-0-	1429	1429	1429	3			Y	-0-			-0-
HYDE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
09	870 N	25	-0-	-845	-0-	21	3	4	9	N	4	4	0	-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	423	3	138	9	N	125	125	0	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	3	20	9	N	18	18	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
09	2700 X	2150	-0-	-550	-0-	2087	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2695	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2247	3	66	9	Y	60	60	0	-0-
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2467	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
01	2697 X	608	-0-	-2089	-0-	562	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
02	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	1077	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
URRUTIA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257														
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	100	97	0	4
						110	9							
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	Y	33	36	0	1
						1	4	36	9					
11	3000 N	4630	-0-	1630	1630	559	1	3890	3	Y	137	135	0	3
						30	4	151	9					
12	1630 N	-0-	-0-	-1630	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444														
09	1380 N	428	-0-	-952	-0-	51	1	347	3	Y	26	30	0	-0-
						1	4	29	9					
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	0	-0-
11	2040 X	883	-0-	-1157	-0-	10	1	81	3	Y	720	701	0	19
						792	9							
12	2108 X	148	-0-	-1960	-0-	2	1	12	3	Y	122	138	0	3
						134	9							
*01	2046 X	467	-0-	-1579	-0-	5	1	36	3	Y	386	381	0	8
						1	4	425	9					
02	DLQ G-10	494	-0-	494	494	6	1	38	3	Y	407	396	0	19
						2	4	448	9					
REYNOLDS GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398											
SIENKIEWICS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12600	-	18190	
M	0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY 01			WELL #:			01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL	DEPTH	12749	PERF.13050	-	18722	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.12670	-	17804	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:			01H	RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL	DEPTH	12852	PERF.13180	-	18782	
*08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1040	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1271	N	422	-0-	-849	-0-	-0-	-0-	321	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	729	3	100	9	Y	91	91	0	-0-
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3	90	9	Y	82	82	0	-0-
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)			WELL #:			1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11760	-	18221	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KRANER UNIT A			WELL #:			1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	12757	PERF.12920	-	18591	
*08	6944	X	1523	-0-	-5421	-0-	-0-	-0-	181	1	1162	3	Y	159	160	0	5
									5	4	175	9					
*09	6720	X	1145	-0-	-5575	-0-	-0-	-0-	148	1	782	3	Y	194	191	0	8
									2	4	213	9					
*10	6572	X	812	-0-	-5760	-0-	-0-	-0-	71	1	516	3	Y	204	208	0	4
									1	4	224	9					
11	6360	X	355	-0-	-6005	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	296	293	0	7
									326	9							
12	1829	X	73	-0-	-1756	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	61	67	0	1
									67	9							
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-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									
FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12775 - 18491	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	
*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							
*10	4588 X	84	-0-	-4504	-0-	1 1	7 3	Y	69	71 0			1
						76 9							
11	4440 X	153	-0-	-4287	-0-	2 1	11 3	Y	127	125 0			3
						140 9							
12	4309 X	229	-0-	-4080	-0-	30 1	179 3	Y	17	20 0			-0-
						1 4	19 9						
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	472	-0-	472	472	54 1	329 3	Y	80	78 0			2
						1 4	88 9						

CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6596	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL	DEPTH	12829	PERF.12654 - 17204	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	
09	5430 X	975	-0-	-4455	-0-	117 1	824 3	Y	27	33 0			1
						4 4	30 9						
10	4712 X	18	-0-	-4694	-0-	3 3	15 9	Y	14	14 0			1
11	4560 X	2279	-0-	-2281	-0-	284 1	1895 3	Y	84	79 0			6
						8 4	92 9						
12	4712 X	2393	-0-	-2319	-0-	331 1	1995 3	Y	53	56 0			3
						9 4	58 9						
*01	3472 X	3102	-0-	-370	-0-	450 1	2542 3	Y	84	81 0			6
						18 4	92 9						
02	DLQ G-10	4182	-0-	4182	4182	665 1	3360 3	Y	129	123 0			12
						15 4	142 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL	DEPTH	11426	PERF.12110 - 18396		
M	ALLOW 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
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	205	202	0	3
						1	4	226	9					
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	26	1	109	3	Y	85	87	0	1
						1	4	94	9					

THREE SISTERS 01				WELL #:	07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.12780 - 18102	
*08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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	
*08	3503 X	2669	-0-	-834	-0-	2550	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
09	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	2906	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
10	3162 X	2825	-0-	-337	-0-	2693	3	132	9	Y	120	120	0	-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
12	3162 X	1757	-0-	-1405	-0-	1670	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3673	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
02	DLQ G-10	1920	-0-	1920	1920	1825	3	95	9	Y	86	86	0	-0-

MENSIK 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL	DEPTH	13124	PERF.13010 - 17382	
09	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-			-0-
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-			-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOWALIK 228-1R				WELL #:	1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.14280 - 17444	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451														
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		M		AMT	CODE	AMT	
*08	4061 X	2728	-0-	-1333	-0-	339	1	2182	3	Y	180	177	0	6
						9	4	198	9					
*09	3930 X	23	-0-	-3907	-0-	4	1	19	3	Y	-0-	6	0	-0-
*10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	493	1	3562	3	Y	291	285	0	6
						9	4	320	9					
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	374	1	2605	3	Y	262	262	0	6
						20	4	288	9					
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	529	-0-	529	529	75	1	452	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'														
WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212														
*09	930 X	534	-0-	-396	-0-	40	1	272	3	Y	180	181	0	2
						24	4	198	9					
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	72	1	360	3	Y	126	127	0	1
						11	4	139	9					
11	1350 X	521	-0-	-829	-0-	56	1	291	3	Y	154	153	0	2
						5	4	169	9					
12	1395 X	803	-0-	-592	-0-	102	1	449	3	Y	219	218	0	3
						11	4	241	9					
01	1395 X	415	-0-	-980	-0-	48	1	183	3	Y	164	165	0	2
						4	4	180	9					
02 DLQ	G-10	826	-0-	826	826	114	1	486	3	Y	201	200	0	3
						5	4	221	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'														
WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634														
*09	1530 X	1471	-0-	-59	-0-	132	1	900	3	Y	327	325	0	3
						79	4	360	9					
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	178	1	894	3	Y	265	265	0	3
						28	4	292	9					
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	200	1	1046	3	Y	375	374	0	4
						18	4	413	9					
12	1581 X	1435	-0-	-146	-0-	188	1	828	3	Y	363	362	0	5
						20	4	399	9					
01	1581 X	1210	-0-	-371	-0-	161	1	618	3	Y	380	380	0	5
						13	4	418	9					
02 DLQ	G-10	1105	-0-	1105	1105	141	1	602	3	Y	324	325	0	4
						6	4	356	9					
SCHMIDT FAMILY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
*08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4541	3	155	9	Y	141	141	0	-0-
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3761	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3737	3	81	9	Y	74	74	0	-0-
11	4560 X	3613	-0-	-947	-0-	3529	3	84	9	Y	76	76	0	-0-
12	4712 X	3175	-0-	-1537	-0-	3130	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
01	4712 X	3729	-0-	-983	-0-	3692	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
02 DLQ	G-10	3235	-0-	3235	3235	3150	3	85	9	Y	77	77	0	-0-
CHOATE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CENTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
OLSON-ESSE UNIT																													
WELL #: 1H															RRCID -> 266116														
COMPL. DATE 01/24/2013															TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
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														
09	3840 X	2621	-0-	-1219	-0-	232 1	2151 3	11 4	227 9	Y	206	195 0			18														
10	2945 X	2854	-0-	-91	-0-	233 1	2369 3	7 4	245 9	Y	223	227 0			14														
11	2850 X	2543	-0-	-307	-0-	222 1	2077 3	6 4	238 9	Y	216	216 0			14														
12	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	222 1	2049 3	5 4	243 9	Y	221	222 0			13														
*01	2852 X	1678	-0-	-1174	-0-	158 1	1324 3	12 4	184 9	Y	167	168 0			12														
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12 0			-0-														
DAVILA UNIT															WELL #: 2H														
RRCID -> 266118															COMPL. DATE 02/07/2013														
TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863																													
09	3000 X	2952	-0-	-48	-0-	200 1	1413 3	6 4	1333 9	Y	1212	1236 0			58														
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	237 1	1681 3	3 4	1219 9	Y	1108	1087 0			79														
11	3000 X	2226	-0-	-774	-0-	140 1	934 3	4 4	1148 9	Y	1044	1051 0			72														
12	3100 X	2173	-0-	-927	-0-	188 1	1133 3	5 4	847 9	Y	770	800 0			42														
*01	3100 X	1560	-0-	-1540	-0-	145 1	818 3	6 4	591 9	Y	537	544 0			35														
02 DLQ G-10		485	-0-	485	485	38 1	193 3	1 4	253 9	Y	230	244 0			21														
DEBILL 01															WELL #: 01H														
RRCID -> 266221															COMPL. DATE 12/19/2011														
TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052																													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 2H														
RRCID -> 266362															COMPL. DATE 02/15/2013														
TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169																													
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	91 1	639 3	3 4	234 9	Y	213	218 0			10														
10	1178 N	937	-0-	-241	-0-	94 1	668 3	1 4	174 9	Y	158	157 0			11														
11	1110 N	793	-0-	-317	-0-	77 1	516 3	2 4	198 9	Y	180	179 0			12														
12	992 N	770	-0-	-222	-0-	79 1	477 3	2 4	212 9	Y	193	194 0			11														
*01	930 N	471	-0-	-459	-0-	41 1	233 3	2 4	195 9	Y	177	176 0			12														
02 DLQ G-10		60	-0-	60	60	2 1	3 3	56 9		Y	51	58 0			5														
DOUGLAS 01															WELL #: 02H														
RRCID -> 266388															COMPL. DATE 02/25/2012														
TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871																													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
LISKA 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266426	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.13420 -	17903	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MIXON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266452	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13409 -	18761	
09	1225	N		1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-		-0-
10	1271	N		1002	-0-	-269	-0-	1002	3		N	-0-		-0-
11	1140	N		559	-0-	-581	-0-	559	3		N	-0-		-0-
12	1271	N		715	-0-	-556	-0-	715	3		N	-0-		-0-
01	992	N		321	-0-	-671	-0-	321	3		N	-0-		-0-
02	532	N		213	-0-	-319	-0-	213	3		N	-0-		-0-
NEWBERRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL	DEPTH	14041	PERF.13590 -	17902	
09	509	N		509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-		-0-
10	837	N		603	-0-	-234	-0-	603	3		Y	-0-		-0-
11	630	N		598	-0-	-32	-0-	598	3		Y	-0-		-0-
12	665	N		665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-		-0-
01	589	N		210	-0-	-379	-0-	210	3		Y	-0-		-0-
02	928	N		928	-0-	-0-	-0-	928	3		Y	-0-		-0-
OETKEN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL	DEPTH	13553	PERF.13550 -	19953	
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SINOR RANCH 01		WELL #:		07H	RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.13097 -	18142	
*08	3100	N		3764	-0-	664	664	3505	3	259	9	Y	235	235 0 -0-
09	3000	N		2929	-0-	-71	593	2732	3	197	9	Y	179	179 0 -0-
10	3100	N		2624	-0-	-476	117	2450	3	174	9	Y	158	158 0 -0-
*11	2537	X		2420	-0-	-117	-0-	2263	3	157	9	Y	143	143 0 -0-
12	2481	X		2481	-0-	-0-	-0-	2308	3	173	9	Y	157	157 0 -0-
01	2376	X		2376	-0-	-0-	-0-	2201	3	175	9	Y	159	159 0 -0-
*02	2220	X		2220	-0-	-0-	-0-	1952	3	268	9	Y	244	244 0 -0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL	DEPTH	13224	PERF.13470 -	16903	
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266586	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 13230	PERF.13425	- 17160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266591	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 13077	PERF.13520	- 17812								
09	1290 N	98	-0-	-1192	-0-	2 55	1 9	41	3	Y	50	50	0			-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	67 334	1 9	1509	3	Y	304	304	0			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 40	1 9	220	3	Y	36	36	0			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	1 34	1 9	27	3	Y	31	31	0			-0-
*01	1333 N	62	-0-	-1271	-0-	1 29	1 9	32	3	Y	26	26	0			-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8 133	1 9	173	3	Y	121	121	0			-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 12899	PERF.13277	- 19439								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13460	- 18503								
*08	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6047	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	5460 X	5356	-0-	-104	-0-	5352	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	5704 X	5241	-0-	-463	-0-	5238	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	5700 X	4946	-0-	-754	-0-	4943	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	5890 X	4893	-0-	-997	-0-	4889	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	5890 X	4618	-0-	-1272	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
02	5012 X	3627	-0-	-1385	-0-	3624	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 12742	PERF.13100	- 17161								
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3622	3	231	9	N	210	210	0			-0-
10	4123 X	3385	-0-	-738	-0-	3242	3	143	9	N	130	130	0			-0-
11	3990 X	3710	-0-	-280	-0-	3554	3	156	9	N	142	142	0			-0-
12	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	3318	3	260	9	N	236	236	0			-0-
01	4061 X	82	-0-	-3979	-0-	70	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	266605	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.13118 - 19702		
M	ALLOW CODE	GAS 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
*08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1219	3	178	9	Y	162	162 0		-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1004	3	163	9	Y	148	148 0		-0-
10	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1071	3	157	9	Y	143	143 0		-0-
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	712	3	122	9	Y	111	111 0		-0-
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1103	3	169	9	Y	154	154 0		-0-
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1002	3	157	9	Y	143	143 0		-0-
*02	987 X	987	-0-	-0-	-0-	848	3	139	9	Y	126	126 0		-0-
WESSENDORFF 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266608	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.13400 - 18932		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266609	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	13194	PERF.13500 - 19892		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAM KELLY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266610	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13240 - 18004		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	Y	4	4 0		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3 0		-0-
FIELDS KLOTH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266631	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.14370 - 19321		
09	1500 N	888	-0-	-612	-0-	888	3			N	-0-			-0-
10	1426 N	742	-0-	-684	-0-	742	3			N	-0-			-0-
11	990 N	652	-0-	-338	-0-	652	3			N	-0-			-0-
12	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-			-0-
01	744 N	172	-0-	-572	-0-	172	3			N	-0-			-0-
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.12902 - 18511		
09	6210 X	30	-0-	-6180	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	6417 X	393	-0-	-6024	-0-	2	1	25	3	Y	333	312 0		21
						366	9							
11	4530 X	93	-0-	-4437	-0-	1	1	5	3	Y	79	95 0		5
						87	9							
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	5 0		-0-
01	403 X	27	-0-	-376	-0-	2	3	25	9	Y	23	21 0		2
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	4	3	56	9	Y	51	48 0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.13145 - 18732		
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	13059	PERF.13080 - 17702		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13180 - 19330		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IVAS SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.13030 - 19402		
*08	3007 X	1092	-0-	-1915	-0-	1027	3	65	9	Y	59	59 0		-0-
09	2910 X	810	-0-	-2100	-0-	630	3	180	9	Y	164	164 0		-0-
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	2922	3	613	9	Y	557	557 0		-0-
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	1939	3	501	9	Y	455	455 0		-0-
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1617	3	466	9	Y	424	424 0		-0-
01	2914 X	635	-0-	-2279	-0-	493	3	142	9	Y	129	129 0		-0-
02	2716 X	677	-0-	-2039	-0-	505	3	172	9	Y	156	156 0		-0-

GENTRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	14707	PERF.14803 - 19424		
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-			-0-
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	246	3			N	-0-			-0-

IVAS SMITH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.13080 - 18401		
*08	1147 X	1084	-0-	-63	-0-	689	3	395	9	Y	359	359 0		-0-
09	1110 X	984	-0-	-126	-0-	570	3	414	9	Y	376	376 0		-0-
10	1116 X	812	-0-	-304	-0-	366	3	446	9	Y	405	405 0		-0-
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	381	3	724	9	Y	658	658 0		-0-
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	826	3	701	9	Y	637	637 0		-0-
01	1085 X	1073	-0-	-12	-0-	675	3	398	9	Y	362	362 0		-0-
02	DLQ G-10	842	-0-	842	-0-	554	3	288	9	Y	262	262 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC																							
MURPHY-SINCLAIR UNIT																							
WELL #: 1H													RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.13252	- 18397		
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			
09	3480 X	2352	-0-	-1128	-0-	551	1	111	4	1690	3	Y	-0-							-0-			
10	3596 X	1186	-0-	-2410	-0-	256	1	31	4	881	3	Y	16	15	0					1			
11	3480 X	1107	-0-	-2373	-0-	259	1	5	4	793	3	Y	45	43	0					3			
12	3410 X	1693	-0-	-1717	-0-	363	1	9	4	1066	3	Y	232	220	0					15			
01	3317 X	1287	-0-	-2030	-0-	343	1	26	4	811	3	Y	97	106	0					6			
02	DLQ G-10	997	-0-	997	997	271	1	17	4	626	3	Y	75	74	0					7			
CARROLL RETZLOFF 01													WELL #:	01H	RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13262	- 19422
*08	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	1955	3	206	9	Y	187	187	0							-0-			
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2155	3	191	9	Y	174	174	0							-0-			
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2144	3	209	9	Y	190	190	0							-0-			
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1960	3	194	9	Y	176	176	0							-0-			
12	2418 N	2350	-0-	-68	-0-	2146	3	204	9	Y	185	185	0							-0-			
01	2139 N	1844	-0-	-295	-0-	1621	3	223	9	Y	203	203	0							-0-			
02	2016 N	1807	-0-	-209	-0-	1601	3	206	9	Y	187	187	0							-0-			
DAVIS 01													WELL #:	02H	RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13100	- 18992
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
MAY UNIT 1													WELL #:	2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.12834	- 18992
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-							Y	-0-	14	0					-0-			
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-							Y	-0-							-0-			
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-							Y	-0-							-0-			
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-							Y	-0-							-0-			
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-							Y	-0-							-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
THREE SISTERS 01													WELL #:	02H	RRCID ->	267710	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.13165	- 18062
*08	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2027	3	149	9	Y	135	135	0							-0-			
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1948	3	138	9	Y	125	125	0							-0-			
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1931	3	154	9	Y	140	140	0							-0-			
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1851	3	134	9	Y	122	122	0							-0-			
12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	1924	3	184	9	Y	167	167	0							-0-			
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1806	3	173	9	Y	157	157	0							-0-			
*02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	338	3	37	9	Y	34	34	0							-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398																	
SMOLIK 01			WELL #:			02H	RRCID ->	267747	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.13150 - 19115									
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
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-	
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-	

SMOLIK 01			WELL #:			03H	RRCID ->	267748	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.13205 - 19122									
09	1322 X		1322	-0-	-0-	-0-		20	1	1062 3	Y	218	218 0									-0-	
								240	9														
10	1203 X		1203	-0-	-0-	-0-		21	1	984 3	Y	180	180 0									-0-	
								198	9														
11	728 X		728	-0-	-0-	-0-		13	1	602 3	Y	103	103 0									-0-	
								113	9														
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	

ELIZONDO 01			WELL #:			01H	RRCID ->	267756	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.13310 - 17302									
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	

POSTEL 01			WELL #:			01H	RRCID ->	267757	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.13019 - 17766									
09	2476 X		2476	-0-	-0-	-0-		2434	3	42 9	N	38	38 0									-0-	
10	2573 X		26	-0-	-2547	-0-		26	3		N	-0-										-0-	
11	2490 X		114	-0-	-2376	-0-		112	3	2 9	N	2	2 0									-0-	
12	2573 X		90	-0-	-2483	-0-		88	3	2 9	N	2	2 0									-0-	
01	2573 X		3	-0-	-2570	-0-		3	3		N	-0-										-0-	
02	2324 X		-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-										-0-	

SINOR RANCH 01			WELL #:			08H	RRCID ->	267764	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL	DEPTH	13013	PERF.13090 - 17942									
*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-	
10	2213 N		2213	-0-	-0-	-0-		2066	3	147 9	Y	134	134 0									-0-	
11	1623 N		1623	-0-	-0-	-0-		1522	3	101 9	Y	92	92 0									-0-	
12	2041 N		2041	-0-	-0-	-0-		1902	3	139 9	Y	126	126 0									-0-	
01	2015 N		1874	-0-	-141	-0-		1738	3	136 9	Y	124	124 0									-0-	
02	1512 N		1396	-0-	-116	-0-		1300	3	96 9	Y	87	87 0									-0-	

SINOR RANCH 01			WELL #:			09H	RRCID ->	267845	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL	DEPTH	13027	PERF.13640 - 18432									
*08	340 N		340	-0-	-0-	-0-		331	3	9 9	Y	8	8 0									-0-	
09	660 N		182	-0-	-478	-0-		163	3	19 9	Y	17	17 0									-0-	
10	2840 N		2840	-0-	-0-	-0-		2303	3	537 9	Y	488	488 0									-0-	
11	2204 N		2204	-0-	-0-	-0-		1883	3	321 9	Y	292	292 0									-0-	
12	2304 N		2304	-0-	-0-	-0-		1948	3	356 9	Y	324	324 0									-0-	
01	2201 N		2134	-0-	-67	-0-		1812	3	322 9	Y	293	293 0									-0-	
02	1988 N		796	-0-	-1192	-0-		715	3	81 9	Y	74	74 0									-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
THREE SISTERS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	267862	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12368	PERF.12750 - 17652	
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	* EOM BALANCE
*08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	886	3	120	9	Y	109	109 0	-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	562	3	205	9	Y	186	186 0	-0-
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	596	3	177	9	Y	161	161 0	-0-
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	610	3	116	9	Y	105	105 0	-0-
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	473	3	131	9	Y	119	119 0	-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	502	3	164	9	Y	149	149 0	-0-
*02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	408	3	92	9	Y	84	84 0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	267864	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12679	PERF.12930 - 18252	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267963	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.13256 - 18502	
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	42	3	7	9	Y	6	6 0	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	67	3	10	9	Y	9	9 0	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5	5 0	-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	62	3	12	9	Y	11	11 0	-0-
KIRK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268006	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13755 - 18586	
09	DLQ G-10	2283	-0-	2283	2283	41	1	2019	3	Y	203	203 0	-0-
						223	9						
10	DLQ G-10	4404	-0-	4404	6687	86	1	4035	3	Y	257	257 0	-0-
						283	9						
11	9449 X	2762	-0-	-6687	-0-	52	1	2420	3	Y	264	264 0	-0-
						290	9						
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	46	1	1877	3	Y	137	137 0	-0-
						151	9						
*01	2821 X	1554	-0-	-1267	-0-	36	1	1507	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
02	2548 X	1230	-0-	-1318	-0-	32	1	1177	3	Y	19	19 0	-0-
						21	9						
JANSSEN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268010	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13329	PERF.13502 - 19594	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	42	42 0	-0-
						46	9						
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	42	42 0	-0-
						46	9						
11	630 N	474	-0-	-156	-0-	19	1	415	3	Y	36	36 0	-0-
						40	9						
*12	620 N	11	-0-	-609	-0-	8	3	3	9	Y	3	3 0	-0-
*01	434 N	116	-0-	-318	-0-	5	1	104	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	16	1	333	3	Y	45	45 0	-0-
						50	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
DOUGLAS 02				WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012				TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	913	-0-	913	1045			32 1		760 3	Y	110		110 0			-0-	
								121 9										
10	DLQ G-10	77	-0-	77	1122			3 1		68 3	Y	5		5 0			-0-	
								6 9										
11	DLQ G-10	838	-0-	838	1960			35 1		759 3	Y	40		40 0			-0-	
								44 9										
12	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-						Y	-0-					-0-	
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					-0-	
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-			53 1		1080 3	Y	102		102 0			-0-	
								112 9										

WARNER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632						
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-			7 1		55 3	Y	366		366 0			-0-	
								403 9										
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-			22 1		153 3	Y	293		293 0			-0-	
								322 9										
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-			15 1		137 3	Y	420		420 0			-0-	
								462 9										
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-			25 1		122 3	Y	363		363 0			-0-	
								399 9										
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-			36 1		168 3	Y	469		469 0			-0-	
								516 9										
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-			142 1		483 3	Y	230		230 0			-0-	
								253 9										

BERRY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012				TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275						
09	3000 N	2868	-0-	-132	331			2798 3		70 9	Y	64		64 0			-0-	
10	2559 N	2228	-0-	-331	-0-			2192 3		36 9	Y	33		33 0			-0-	
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-			2523 3		59 9	Y	54		54 0			-0-	
12	2046 X	1992	-0-	-54	-0-			1923 3		69 9	Y	63		63 0			-0-	
01	2046 X	67	-0-	-1979	-0-			58 3		9 9	Y	8		8 0			-0-	
02	1848 X	1648	-0-	-200	-0-			1592 3		56 9	Y	51		51 0			-0-	

BURNS 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012				TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916						
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			1355 3			Y	-0-					-0-	
10	1364 N	1215	-0-	-149	-0-			1215 3			Y	-0-					-0-	
11	1350 N	1223	-0-	-127	-0-			1222 3		1 9	Y	1		1 0			-0-	
12	1395 N	1285	-0-	-110	-0-			1284 3		1 9	Y	1		1 0			-0-	
01	1209 N	284	-0-	-925	-0-			283 3		1 9	Y	1		1 0			-0-	
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			1159 3		1 9	Y	1		1 0			-0-	

HAVEMAN TRUST 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

STEWART 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268511		COMPL. DATE 05/08/2012				TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214						
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-			766 3			N	-0-					-0-	
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-			637 3			N	-0-					-0-	
11	690 N	549	-0-	-141	-0-			549 3			N	-0-					-0-	
12	713 N	616	-0-	-97	-0-			616 3			N	-0-					-0-	
01	651 N	136	-0-	-515	-0-			136 3			N	-0-					-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-			605 3			N	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCENDEL 02														
WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
09	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	1297	1	9183	3	Y	2285	2285	0	-0-
						2514	9							
10	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	1099	1	7390	3	Y	1928	1928	0	-0-
						2121	9							
11	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	1100	1	8813	3	Y	1655	1655	0	-0-
						1821	9							
*12	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	2053	1	7964	3	Y	1796	1796	0	-0-
						1976	9							
*01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	1834	1	7771	3	Y	483	483	0	-0-
						531	9							
*02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	1058	1	3545	3	Y	1063	1063	0	-0-
						1169	9							
RUBEN SAENZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
*08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-			-0-
09	3660 X	3107	-0-	-553	-0-	3107	3			Y	-0-			-0-
10	3782 X	3120	-0-	-662	-0-	3120	3			Y	-0-			-0-
11	3660 X	3033	-0-	-627	-0-	3033	3			Y	-0-			-0-
12	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	3006	3			Y	-0-			-0-
01	3441 X	2318	-0-	-1123	-0-	2317	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	2912 X	1949	-0-	-963	-0-	1949	3			Y	-0-			-0-
WATSON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154														
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	609	3	7	9	N	6	6	0	-0-
10	775 N	543	-0-	-232	-0-	541	3	2	9	N	2	2	0	-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	626	3	1	9	N	1	1	0	-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2	2	0	-0-
01	527 N	168	-0-	-359	-0-	166	3	2	9	N	2	2	0	-0-
02	588 N	161	-0-	-427	-0-	160	3	1	9	N	1	1	0	-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVID SAENZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036														
*08	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	6292	3	939	9	Y	854	854	0	-0-
09	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	8711	3	884	9	Y	804	804	0	-0-
10	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6420	3	946	9	Y	860	860	0	-0-
11	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	7527	3	901	9	Y	819	819	0	-0-
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6103	3	835	9	Y	759	759	0	-0-
01	6510 X	4366	-0-	-2144	-0-	4114	3	252	9	Y	229	229	0	-0-
02	5880 X	5834	-0-	-46	-0-	5391	3	443	9	Y	403	403	0	-0-
WIEDING 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226														
09	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
12	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
01	1364 N	849	-0-	-515	-0-	849	3			N	-0-			-0-
02	1260 N	301	-0-	-959	-0-	301	3			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
THREE SISTERS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	268550	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12163	PERF.12500 - 16982
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		14H	RRCID ->	268653	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.12620 - 17041
*08	427 X	427	-0-	-0-	-0-	321	3	106 9	Y	96	96 0	-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	255	3	78 9	Y	71	71 0	-0-
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	897	3	274 9	Y	249	249 0	-0-
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	582	3	189 9	Y	172	172 0	-0-
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	743	3	644 9	Y	585	585 0	-0-
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	959	3	432 9	Y	393	393 0	-0-
*02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	259	3	255 9	Y	232	232 0	-0-

DAVILA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268657	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.12792 - 17761
09	210 N	37	-0-	-173	-0-	1	1	5 3	Y	28	29 0	1
						31	9					
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	3	23 9	Y	21	21 0	1
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	1	1	5 3	Y	71	67 0	5
						78	9					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	5 0	-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENSIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.13028 - 17324
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HERRING RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.14679 - 19190
09	3000 N	3236	-0-	236	-0-	3236	3		Y	-0-		-0-
10	2345 N	2109	-0-	-236	-0-	2109	3		Y	-0-		-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-		-0-
12	2418 X	2050	-0-	-368	-0-	2050	3		Y	-0-		-0-
01	2418 X	2265	-0-	-153	-0-	2265	3		Y	-0-		-0-
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		Y	-0-		-0-

WATT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268676	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.14240 - 18602
09	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	3		N	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
11	810 N	158	-0-	-652	-0-	158	3		N	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472														
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
*08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	338	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	172	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	280	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	221	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
12	411 X	411	-0-	-0-	-0-	235	3	176	9	Y	160	160	0	-0-
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	148	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842														
*08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	6	1	705	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							
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1343	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	27	1	1272	3	Y	142	142	0	-0-
						156	9							
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	15	1	983	3	Y	132	132	0	-0-
						145	9							
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	27	1	1186	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
*02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	Y	129	129	0	-0-
						142	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381														
*08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	15	1	1271	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							
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	10	1	711	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	12	1	1011	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	8	1	783	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-	312	3	133	9	Y	121	121	0	-0-
*02	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	11	1	960	3	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941														
*08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1115	3	Y	78	78	0	-0-
						86	9							
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	936	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	29	1	1436	3	Y	143	143	0	-0-
						157	9							
12	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	12	1	908	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
01	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	34	1	1708	3	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
*02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	42	1	1684	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001					
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
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974					
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3		Y	-0-			-0-
10	4216 X	300	-0-	-3916	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
11	2910 X	973	-0-	-1937	-0-	973	3		Y	-0-			-0-
12	4712 X	3077	-0-	-1635	-0-	3077	3		Y	-0-			-0-
01	4712 X	2858	-0-	-1854	-0-	2858	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2333	-0-	2333	2333	2333	3		Y	-0-			-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199					
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	2	1	11 3	Y	97	102 0		5
						107	9						
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	2	1	14 3	Y	111	108 0		8
						122	9						
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	3	1	20 3	Y	160	157 0		11
						176	9						
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	Y	140	143 0		8
						154	9						
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	Y	139	138 0		9
						153	9						
02	DLQ G-10	204	-0-	204	204	1	1	7 3	Y	178	171 0		16
						196	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190					
09	2730 X	1856	-0-	-874	-0-	230	1	1619 3	Y	-0-	18 0		-0-
						7	4						
10	3162 X	1039	-0-	-2123	-0-	128	1	909 3	Y	-0-			-0-
						2	4						
11	3060 X	317	-0-	-2743	-0-	27	1	183 3	Y	96	89 0		7
						1	4	106 9					
12	3162 X	1083	-0-	-2079	-0-	98	1	591 3	Y	355	342 0		20
						3	4	391 9					
*01	2480 X	218	-0-	-2262	-0-	3	1	16 3	Y	181	189 0		12
						199	9						
02	DLQ G-10	517	-0-	517	517	33	1	166 3	Y	288	274 0		26
						1	4	317 9					
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15 9	Y	14	14 0		-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	648	3	48 9	Y	44	44 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
WERNLI 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268779	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	13847	PERF.14285 - 17901	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		Y	-0-			-0-
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		Y	-0-			-0-
01	1178 N	394	-0-	-784	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		Y	-0-			-0-

FRANKE- JOHNSON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	268780	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.12710 - 18222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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
09	570 X	85	-0-	-485	-0-	2	1	9 3	Y	67	74 0		4
						74	9						
10	589 X	168	-0-	-421	-0-	5	1	18 3	Y	132	131 0		5
						145	9						
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	5	1	19 3	Y	130	130 0		5
						143	9						
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	36 3	Y	153	150 0		8
						1	4	168 9					
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	30 3	Y	141	140 0		9
						155	9						
02	DLQ G-10	71	-0-	71	71	4	1	14 3	Y	48	54 0		3
						53	9						

ALEXANDER 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268794	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL	DEPTH	13034	PERF.13191 - 17252
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	373 3	Y	104	104 0		-0-
						114	9						
11	630 N	526	-0-	-104	-0-	23	1	375 3	Y	116	116 0		-0-
						128	9						
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	46 3	Y	90	90 0		-0-
						99	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	79 3	Y	94	94 0		-0-
						103	9						

CARROLL RETZLOFF 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268800	COMPL. DATE	12/26/2012	TOTAL	DEPTH	13076	PERF.13280 - 18601
*08	3689 X	2764	-0-	-925	-0-	2504	3	260 9	Y	236	236 0		-0-
09	3270 X	1000	-0-	-2270	-0-	909	3	91 9	Y	83	83 0		-0-
10	3255 X	303	-0-	-2952	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2433	-0-	-657	-0-	2433	3		Y	-0-			-0-
12	2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2397	3	257 9	Y	234	234 0		-0-
01	2759 X	1814	-0-	-945	-0-	1623	3	191 9	Y	174	174 0		-0-
*02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	2985	3	323 9	Y	294	294 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																	
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																															
SCHULZ ESTATE 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268802															COMPL. DATE 12/27/2012															TOTAL DEPTH 12993															PERF.13050 - 18351																			
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																																																																										
*08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4537	3	149	9	Y	135	135	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4134	3	140	9	Y	127	127	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
10	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3735	3	144	9	Y	131	131	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
11	3780 X	2699	-0-	-1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	3	167	9	Y	152	152	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
12	3906 X	851	-0-	-3055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3	48	9	Y	44	44	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
01	3906 X	3014	-0-	-892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	3	279	9	Y	254	254	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
02	3528 X	2670	-0-	-858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3	196	9	Y	178	178	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
SCHULZ ESTATE 02																				WELL #: 01H															RRCID -> 268836															COMPL. DATE 12/27/2012															TOTAL DEPTH 13010															PERF.13075 - 18251														
*08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	3	119	9	Y	108	108	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3138	3	162	9	Y	147	147	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	3	145	9	Y	132	132	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	3	239	9	Y	217	217	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2726	3	356	9	Y	324	324	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	3	331	9	Y	301	301	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
02	2296 X	1774	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3	212	9	Y	193	193	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
ELIZONDO 01																				WELL #: 02H															RRCID -> 268838															COMPL. DATE 01/23/2013															TOTAL DEPTH 13198															PERF.13432 - 17103														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
*08	1178 N	465	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
09	3000 N	4282	-0-	1282	1282	4250	3	32	9	Y	29	29	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																										
10	3100 N	2012	-0-	-1088	194	2005	3	7	9	Y	6	6	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																										
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																										
12	2325 X	105	-0-	-2220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-																																																																										
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																										
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																										
WILBUR EDEN 01																				WELL #: 01H															RRCID -> 268843															COMPL. DATE 01/11/2023															TOTAL DEPTH 12874															PERF.12980 - 18601														
*08	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10852	3	285	9	Y	259	259	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
09	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8398	3	264	9	Y	240	240	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
10	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6411	3	259	9	Y	235	235	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3232	3	252	9	Y	229	229	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3	122	9	Y	111	111	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																										
*02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3	76	9	Y	69	69	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
ALVARADO 01																				WELL #: 01H															RRCID -> 268861															COMPL. DATE 11/28/2012															TOTAL DEPTH 12820															PERF.13200 - 19781														
09	4980 X	2278	-0-	-2702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	3	75	9	Y	68	68	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6840	3	120	9	Y	109	109	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4610	3	79	9	Y	72	72	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3724	3	112	9	Y	102	102	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
01	5487 X	761	-0-	-4726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	-0-	-0-																																																																										
02	4956 X	150	-0-	-4806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	-0-	-0-																																																																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SWETLICK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	3690 X	283	-0-	-3407	-0-	283	3			N	-0-			-0-
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-			-0-
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-			-0-
12	3875 X	3674	-0-	-201	-0-	3674	3			N	-0-			-0-
01	5332 X	3521	-0-	-1811	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
02	4816 X	3047	-0-	-1769	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
*08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2626	3	370	9	Y	336	336	0	-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2498	3	578	9	Y	525	525	0	-0-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	2516	3	596	9	Y	542	542	0	-0-
11	2910 X	2806	-0-	-104	-0-	2481	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
12	3193 X	387	-0-	-2806	-0-	345	3	42	9	Y	38	38	0	-0-
01	3193 X	58	-0-	-3135	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3190	3	246	9	Y	224	224	0	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	3	Y	364	364	0	-0-
						400	9							
10	837 X	539	-0-	-298	-0-	8	1	385	3	Y	133	133	0	-0-
						146	9							
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
*08	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	18210	3	891	9	Y	810	810	0	-0-
09	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	14625	3	546	9	Y	496	496	0	-0-
10	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	15321	3	584	9	Y	531	531	0	-0-
11	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	16126	3	414	9	Y	376	376	0	-0-
12	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	13120	3	529	9	Y	481	481	0	-0-
01	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11410	3	271	9	Y	246	246	0	-0-
*02	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	10035	3	320	9	Y	291	291	0	-0-
GILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
09	2790 X	949	-0-	-1841	-0-	934	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
10	3007 X	660	-0-	-2347	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
11	2910 X	1271	-0-	-1639	-0-	1253	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
12	3007 X	211	-0-	-2796	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
01	2139 X	937	-0-	-1202	-0-	846	3	91	9	Y	83	83	0	-0-
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1905	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
FRANK MALEK 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
*08	3472 X	3099	-0-	-373	-0-	3079	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
09	3090 X	3081	-0-	-9	-0-	3061	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
10	3193 X	2161	-0-	-1032	-0-	2149	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
11	3090 X	2129	-0-	-961	-0-	2116	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4434	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
02	2884 X	2779	-0-	-105	-0-	2761	3	18	9	Y	16	16	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
SCHMIDT FAMILY 02																	
				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	525398												
				WELL #:	01H	RRCID	-> 268944				COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.13522	- 18601
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			
*08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		2495 3	15 9	Y	14		14 0		-0-			
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2287 3	13 9	Y	12		12 0		-0-			
10	2046 N	977	-0-	-1069	-0-		971 3	6 9	Y	5		5 0		-0-			
11	2400 N	1627	-0-	-773	-0-		1617 3	10 9	Y	9		9 0		-0-			
12	2387 N	921	-0-	-1466	-0-		917 3	4 9	Y	4		4 0		-0-			
01	961 N	112	-0-	-849	-0-		90 3	22 9	Y	20		20 0		-0-			
02	1512 N	75	-0-	-1437	-0-		68 3	7 9	Y	6		6 0		-0-			
HERRING RANCH 04				WELL #:	01H	RRCID	-> 268945				COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL	DEPTH	14460	PERF.14549	- 19191
09	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		3684 3		Y	-0-				-0-			
10	3348 X	424	-0-	-2924	-0-		424 3		Y	-0-				-0-			
11	3240 X	2812	-0-	-428	-0-		2812 3		Y	-0-				-0-			
12	3813 X	3789	-0-	-24	-0-		3789 3		Y	-0-				-0-			
01	3813 X	3385	-0-	-428	-0-		3385 3		Y	-0-				-0-			
02	3444 X	3244	-0-	-200	-0-		3244 3		Y	-0-				-0-			
BOSWELL 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 268947				COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.13380	- 17759
09	3120 X	2794	-0-	-326	-0-		2759 3	35 9	Y	32		32 0		-0-			
10	3224 X	2428	-0-	-796	-0-		2405 3	23 9	Y	21		21 0		-0-			
11	3120 X	2394	-0-	-726	-0-		2372 3	22 9	Y	20		20 0		-0-			
12	2914 X	1779	-0-	-1135	-0-		1746 3	33 9	Y	30		30 0		-0-			
01	2914 X	257	-0-	-2657	-0-		250 3	7 9	Y	6		6 0		-0-			
02	2604 X	1098	-0-	-1506	-0-		1078 3	20 9	Y	18		18 0		-0-			
WILLIAM KELLY 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 268954				COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	12957	PERF.13550	- 18551
*08	4495 X	3018	-0-	-1477	-0-		2805 3	213 9	Y	194		194 0		-0-			
09	4140 X	1316	-0-	-2824	-0-		1230 3	86 9	Y	78		78 0		-0-			
10	3999 X	514	-0-	-3485	-0-		514 3		Y	-0-				-0-			
11	3750 X	3630	-0-	-120	-0-		3469 3	161 9	Y	146		146 0		-0-			
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-		4651 3	427 9	Y	388		388 0		-0-			
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		3586 3	361 9	Y	328		328 0		-0-			
02	3388 X	3187	-0-	-201	-0-		2927 3	260 9	Y	236		236 0		-0-			
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 268957				COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12121	PERF.12733	- 17821
09	2880 X	1816	-0-	-1064	-0-		175 1	1235 3	Y	364		370 0		17			
							6 4	400 9									
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-		277 1	1966 3	Y	352		344 0		25			
							4 4	387 9									
11	2460 X	1769	-0-	-691	-0-		182 1	1215 3	Y	334		336 0		23			
							5 4	367 9									
12	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-		253 1	1524 3	Y	353		357 0		19			
							7 4	388 9									
*01	2635 X	1394	-0-	-1241	-0-		149 1	844 3	Y	359		354 0		24			
							6 4	395 9									
02 DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869		248 1	1255 3	Y	328		323 0		29			
							5 4	361 9									
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 268958				COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	12479	PERF.13119	- 18032
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034															
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
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-				-0-
*10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	560	1	4045	3	Y	2545	2492	0		53
						10	4	2800	9						
11	4980 X	559	-0-	-4421	-0-	57	1	393	3	Y	96	147	0		2
						3	4	106	9						
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
01	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4494	-0-	4494	4494	406	1	2458	3	Y	1473	1432	0		41
						10	4	1620	9						
LUNA UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BATEMAN 01														WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163	
09	1890 N	1539	-0-	-351	-0-	1539	3			Y	-0-				-0-
10	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	3			Y	-0-				-0-
11	1380 N	749	-0-	-631	-0-	749	3			Y	-0-				-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-
01	1488 N	220	-0-	-1268	-0-	220	3			Y	-0-				-0-
02	700 N	169	-0-	-531	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
HANDY 02														WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531	
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	90	1	779	3	Y	300	300	0		-0-
						330	9								
10	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	208	1	1425	3	Y	282	282	0		-0-
						310	9								
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	150	1	951	3	Y	138	138	0		-0-
						152	9								
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	151	1	1245	3	Y	317	317	0		-0-
						349	9								
*01	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	250	1	1907	3	Y	73	73	0		-0-
						80	9								
*02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	153	1	1121	3	Y	280	280	0		-0-
						308	9								
HANDY 02														WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201	
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	226	226	0		-0-
						249	9								
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	248	248	0		-0-
						273	9								
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	41	1	267	3	Y	132	132	0		-0-
						145	9								
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	205	205	0		-0-
						226	9								
*01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	68	68	0		-0-
						75	9								
*02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	253	253	0		-0-
						278	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940		
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			Y	-0-	-0-
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-	-0-
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	-0-
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-	-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668		
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	321 1	2780 3	Y	1812	1812 0
						1993 9				-0-
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	224 1	1550 3	Y	1095	1095 0
						1205 9				-0-
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	242 1	1558 3	Y	719	719 0
						791 9				-0-
*12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	217 1	1801 3	Y	721	721 0
						793 9				-0-
*01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	192 1	1460 3	Y	158	158 0
						174 9				-0-
*02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	195 1	1440 3	Y	660	660 0
						726 9				-0-
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901		
*08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5472 3	220 9	Y	200	200 0
09	3900 X	2386	-0-	-1514	-0-	2296 3	90 9	Y	82	82 0
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5588 3	309 9	Y	281	281 0
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	4723 3	1178 9	Y	1071	1071 0
12	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	4711 3	1142 9	Y	1038	1038 0
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4200 3	139 9	Y	126	126 0
*02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	3689 3	576 9	Y	524	524 0
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	317	-0-	317	933	5 1	234 3	Y	71	71 0	-0-			-0-
10	DLQ G-10	452	-0-	452	1385	78 9	346 3	Y	90	90 0	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1385	99 9		Y	-0-		-0-			-0-
12	1385 N	-0-	-0-	-1385	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
HANDY 02														
WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	140 1	1205 3	Y	289	289 0	-0-			-0-
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	318 9	1037 3	Y	288	288 0	-0-			-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	151 1	1073 3	Y	249	249 0	-0-			-0-
*12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	317 9	1085 3	Y	261	261 0	-0-			-0-
*01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	168 1	1062 3	Y	66	66 0	-0-			-0-
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	274 9	746 3	Y	182	182 0	-0-			-0-
						131 1								
						287 9								
						139 1								
						73 9								
						102 1								
						200 9								
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997														
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	239 1	1686 3	Y	926	897 0	44			
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	8 4	1019 9	Y	874	855 0	63			
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	273 1	1937 3	Y	850	854 0	59			
12	3038 X	2471	-0-	-567	-0-	4 4	961 9	Y	872	883 0	48			
*01	3193 X	1955	-0-	-1238	-0-	253 1	1689 3	Y	465	482 0	31			
02	DLQ G-10	1646	-0-	1646	1646	7 4	935 9	Y	325	327 0	29			
						214 1	1292 3	Y						
						6 4	959 9	Y						
						216 1	1218 3	Y						
						9 4	512 9	Y						
						212 1	1071 3	Y						
						5 4	358 9	Y						
KENNEDY														
WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306														
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22 1	152 3	Y	12	15 0	1			
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 4	13 9	Y	14	14 0	1			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	Y	3	4 0	-0-			
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	15 9	106 3	Y	35	33 0	2			
*01	155 N	113	-0-	-42	-0-	16 1	5 3	Y	26	26 0	2			
02	DLQ G-10	206	-0-	206	206	3 9	71 3	Y	103	96 0	9			
						13 1								
						29 9								
						15 1								
						113 9								
WATT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
09	540 N	428	-0-	-112	-0-	428 3		N	-0-		-0-			-0-
10	558 N	441	-0-	-117	-0-	441 3		N	-0-		-0-			-0-
11	480 N	186	-0-	-294	-0-	186 3		N	-0-		-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	434 N	121	-0-	-313	-0-	121 3		N	-0-		-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
GERALD BURKE SCHULZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2852 N	1703	-0-	-1149	-0-	1586	3	117	9	Y	106	106 0	-0-	
09	2100 N	1639	-0-	-461	-0-	1523	3	116	9	Y	105	105 0	-0-	
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1776	3	130	9	Y	118	118 0	-0-	
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1891	3	125	9	Y	114	114 0	-0-	
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1537	3	111	9	Y	101	101 0	-0-	
01	1767 N	1543	-0-	-224	-0-	1427	3	116	9	Y	105	105 0	-0-	
02	1876 N	1566	-0-	-310	-0-	1457	3	109	9	Y	99	99 0	-0-	
CHOATE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
09	1980 X	1226	-0-	-754	-0-	17	1	910	3	Y	272	272 0	-0-	
						299	9							
10	1643 X	1020	-0-	-623	-0-	19	1	742	3	Y	235	235 0	-0-	
						259	9							
11	1590 X	755	-0-	-835	-0-	16	1	542	3	Y	179	179 0	-0-	
						197	9							
*12	1271 X	568	-0-	-703	-0-	9	1	261	3	Y	271	271 0	-0-	
						298	9							
*01	1271 X	1040	-0-	-231	-0-	23	1	811	3	Y	187	187 0	-0-	
						206	9							
02 DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1160	19	1	863	3	Y	253	253 0	-0-	
						278	9							
HOUSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1478	3	129	9	N	117	117 0	-0-	
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1389	3	121	9	N	110	110 0	-0-	
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1383	3	122	9	N	111	111 0	-0-	
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	603	3	50	9	N	45	45 0	-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-	
01	403 N	183	-0-	-220	-0-	181	3	2	9	N	2	2 0	-0-	
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	800	3	58	9	N	53	53 0	-0-	
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111														
*08	1922 X	1428	-0-	-494	-0-	1330	3	98	9	Y	89	89 0	-0-	
09	2100 X	1816	-0-	-284	-0-	1699	3	117	9	Y	106	106 0	-0-	
10	2170 X	1481	-0-	-689	-0-	1382	3	99	9	Y	90	90 0	-0-	
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-		-0-	
12	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	1409	3	91	9	Y	83	83 0	-0-	
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3093	3	61	9	Y	55	55 0	-0-	
02 DLQ	G-10	1773	-0-	1773	1773	1639	3	134	9	Y	122	122 0	-0-	
MAYWALD 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921														
*08	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	2309	3	319	9	Y	290	290 0	-0-	
09	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	1880	3	288	9	Y	262	262 0	-0-	
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1938	3	293	9	Y	266	266 0	-0-	
11	2550 X	2090	-0-	-460	-0-	1818	3	272	9	Y	247	247 0	-0-	
12	2635 X	318	-0-	-2317	-0-	277	3	41	9	Y	37	37 0	-0-	
01	2635 X	1317	-0-	-1318	-0-	1228	3	89	9	Y	81	81 0	-0-	
02 DLQ	G-10	2339	-0-	2339	2339	2030	3	309	9	Y	281	281 0	-0-	
HERRING RANCH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702														
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-		-0-	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-		-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-		-0-	
12	775 N	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-		-0-	
01	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	3			Y	-0-		-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269502	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	12427	PERF.13172 - 18778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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
09	9300 X	8415	-0-	-885	-0-	8415	3		N	-0-			-0-
10	9610 X	8133	-0-	-1477	-0-	8133	3		N	-0-			-0-
11	9300 X	8202	-0-	-1098	-0-	8202	3		N	-0-			-0-
12	8711 X	8195	-0-	-516	-0-	8195	3		N	-0-			-0-
01	8711 X	7399	-0-	-1312	-0-	7399	3		N	-0-			-0-
02	7868 X	2952	-0-	-4916	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
WESSENDORFF 01				WELL #:	02H	RRCID ->	269540	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.13265 - 19356
09	DLQ G-10	828	-0-	828	1665	35	1	661	3	Y	120	120 0	-0-
						132	9						
10	DLQ G-10	857	-0-	857	2522	44	1	719	3	Y	85	85 0	-0-
						94	9						
11	DLQ G-10	713	-0-	713	3235	39	1	628	3	Y	42	42 0	-0-
						46	9						
12	3299 X	64	-0-	-3235	-0-	1	1	19	3	Y	40	40 0	-0-
						44	9						
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	315	315 0	-0-
						347	9						
MANGIONE 01				WELL #:	02H	RRCID ->	269542	COMPL. DATE	11/22/2012	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.13088 - 17009
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RIDLEY 01				WELL #:	03H	RRCID ->	269546	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.12951 - 18062
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	3	Y	-0-			-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4140 X	1383	-0-	-2757	-0-	61	1	1145	3	Y	161	161	0	-0-
10	2759 X	2127	-0-	-632	-0-	177	9	2005	3	Y	-0-			-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	122	1	2566	3	Y	-0-			-0-
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	159	1			Y	-0-			-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	110	1	2434	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							
WESSENDORFF 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
09	3630 X	2333	-0-	-1297	-0-	93	1	1747	3	Y	448	448	0	-0-
10	2759 X	2360	-0-	-399	-0-	493	9	1789	3	Y	420	420	0	-0-
11	2340 X	2231	-0-	-109	-0-	109	1	1607	3	Y	477	477	0	-0-
12	2418 X	862	-0-	-1556	-0-	462	9	643	3	Y	158	158	0	-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	99	1			Y	-0-			-0-
02	2184 X	430	-0-	-1754	-0-	525	9	288	3	Y	117	117	0	-0-
						174	9							
						13	1							
						129	9							
NANCY STEWART 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789														
09	240 N	87	-0-	-153	-0-	62	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	123	3	55	9	Y	50	50	0	-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1785	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1724	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-			-0-
NANCY STEWART 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632														
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-			-0-
10	1395 X	103	-0-	-1292	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-			-0-
*01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2072	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1756	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
NANCY STEWART 01														
WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349														
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3695	-0-	595	595	3313	3	382	9	Y	347	347	0	-0-
*02	1839 N	1244	-0-	-595	-0-	1139	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
FRANKE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041														
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2331	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
10	2728 N	2049	-0-	-679	-0-	2043	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	2490 N	2021	-0-	-469	-0-	2014	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	2418 N	2094	-0-	-324	-0-	2084	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
01	2046 N	163	-0-	-1883	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	1876 N	438	-0-	-1438	-0-	438	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
BAYLOR UNIVERSITY 01															WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101																													
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																							
*08	3100	N	3150	-0-		50		50			3147	3	3	9	Y	3		3	0		-0-																							
*09	2656	N	2606	-0-		-50		-0-			2594	3	12	9	Y	11		11	0		-0-																							
10	2511	N	2511	-0-		-0-		-0-			2500	3	11	9	Y	10		10	0		-0-																							
11	2850	X	2162	-0-		-688		-0-			2153	3	9	9	Y	8		8	0		-0-																							
12	2945	X	-0-	-0-		-2945		-0-							Y	-0-					-0-																							
01	2945	X	125	-0-		-2820		-0-			125	3			Y	-0-					-0-																							
02	2436	X	-0-	-0-		-2436		-0-							Y	-0-					-0-																							
BOSWELL 02																						WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001																						
09	2421	X	2421	-0-		-0-		-0-			2377	3	44	9	Y	40		40	0		-0-																							
10	2387	X	2058	-0-		-329		-0-			2040	3	18	9	Y	16		16	0		-0-																							
11	2340	X	2052	-0-		-288		-0-			2037	3	15	9	Y	14		14	0		-0-																							
12	2511	X	1818	-0-		-693		-0-			1788	3	30	9	Y	27		27	0		-0-																							
01	2511	X	373	-0-		-2138		-0-			343	3	30	9	Y	27		27	0		-0-																							
02	DLQ G-10		2409	-0-		2409		2409			2328	3	81	9	Y	74		74	0		-0-																							
THREE SISTERS 01																						WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																							
02	14B2	EXT	-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																						
09	1440	N	949	-0-		-491		-0-			949	3			N	-0-					-0-																							
10	1304	N	1304	-0-		-0-		-0-			1304	3			N	-0-					-0-																							
11	1110	N	579	-0-		-531		-0-			579	3			N	-0-					-0-																							
12	992	N	576	-0-		-416		-0-			576	3			N	-0-					-0-																							
01	1302	N	385	-0-		-917		-0-			385	3			N	-0-					-0-																							
02	532	N	301	-0-		-231		-0-			301	3			N	-0-					-0-																							
GERALD BURKE SCHULZ 02																						WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702																						
*08	675	N	675	-0-		-0-		-0-			623	3	52	9	Y	47		47	0		-0-																							
09	630	N	376	-0-		-254		-0-			347	3	29	9	Y	26		26	0		-0-																							
10	3053	N	3053	-0-		-0-		-0-			2913	3	140	9	Y	127		127	0		-0-																							
11	3000	N	4737	-0-		1737		1737			4559	3	178	9	Y	162		162	0		-0-																							
12	3100	N	3177	-0-		77		1814			3041	3	136	9	Y	124		124	0		-0-																							
01	3100	N	2846	-0-		-254		1560			2710	3	136	9	Y	124		124	0		-0-																							
*02	3804	X	2244	-0-		-1560		-0-			2147	3	97	9	Y	88		88	0		-0-																							
FRANK MALEK 05																						WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301																						
*08	3627	X	2548	-0-		-1079		-0-			2302	3	246	9	Y	224		224	0		-0-																							
09	3240	X	2396	-0-		-844		-0-			2162	3	234	9	Y	213		213	0		-0-																							
10	3131	X	1693	-0-		-1438		-0-			1528	3	165	9	Y	150		150	0		-0-																							
11	2610	X	1625	-0-		-985		-0-			1479	3	146	9	Y	133		133	0		-0-																							
12	2604	X	2505	-0-		-99		-0-			2296	3	209	9	Y	190		190	0		-0-																							
01	2542	X	1781	-0-		-761		-0-			1727	3	54	9	Y	49		49	0		-0-																							
02	2240	X	2087	-0-		-153		-0-			1909	3	178	9	Y	162		162	0		-0-																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
11	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2784	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2203	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1968	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1553	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
HANDY 02														
WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HANDY 02														
WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470														
09	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	1611	1	13833	3	Y	3134	3134	0	-0-
						3447	9							
10	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	1749	1	11974	3	Y	3029	3029	0	-0-
						3332	9							
11	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	1723	1	10922	3	Y	2554	2554	0	-0-
						2809	9							
*12	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	1273	1	10452	3	Y	2236	2236	0	-0-
						2460	9							
*01	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	1402	1	10642	3	Y	438	438	0	-0-
						482	9							
*02	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	1339	1	9745	3	Y	1505	1505	0	-0-
						1656	9							
NICHOLS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751														
*08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1287	3	94	9	N	85	85	0	-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1268	3	96	9	N	87	87	0	-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1302	3	96	9	N	87	87	0	-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1285	3	132	9	N	120	120	0	-0-
12	868 N	127	-0-	-741	-0-	117	3	10	9	N	9	9	0	-0-
01	868 N	222	-0-	-646	-0-	204	3	18	9	N	16	16	0	-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
SCHULZ TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1631	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
09	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1524	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1564	3	120	9	Y	109	109	0	-0-
11	1710 N	634	-0-	-1076	-0-	604	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
12	1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3568	-0-	468	468	3262	3	306	9	Y	278	278	0	-0-
*02	2355 N	1887	-0-	-468	-0-	1759	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
FRANK MALEK 04														
WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
*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-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	127	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
12	3100 N	5987	-0-	2887	2887	5148	3	839	9	Y	763	763	0	-0-
01	3100 N	1084	-0-	-2016	871	921	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
*02	2255 N	1384	-0-	-871	-0-	1193	3	191	9	Y	174	174	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHEDEL 02														
WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
LIVE BEE 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
*08	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2132	3	50	9	Y	45	45 0	-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1996	3	48	9	Y	44	44 0	-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2098	3	149	9	Y	135	135 0	-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2101	3	320	9	Y	291	291 0	-0-
12	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	1944	3	130	9	Y	118	118 0	-0-
01	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1619	3	59	9	Y	54	54 0	-0-
02	2268	N	2100	-0-	-168	-0-	2054	3	46	9	Y	42	42 0	-0-
RYAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271														
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			Y	-0-		-0-
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			Y	-0-		-0-
11	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1667	3			Y	-0-		-0-
12	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	3			Y	-0-		-0-
01	1798	N	1099	-0-	-699	-0-	1099	3			Y	-0-		-0-
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-		-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687														
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	27 0	-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-		-0-
11	5880	X	1319	-0-	-4561	-0-	119	1	796	3	Y	364	339 0	25
							4	4	400	9				
12	6076	X	3733	-0-	-2343	-0-	374	1	2256	3	Y	994	964 0	55
							10	4	1093	9				
*01	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	275	1	1556	3	Y	510	531 0	34
							11	4	561	9				
02	DLQ G-10		3415	-0-	3415	3415	391	1	1975	3	Y	945	891 0	88
							9	4	1040	9				
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
*08	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	2165	3	173	9	Y	157	157 0	-0-
09	2310	X	2064	-0-	-246	-0-	1893	3	171	9	Y	155	155 0	-0-
10	2387	X	2045	-0-	-342	-0-	1874	3	171	9	Y	155	155 0	-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-		-0-
12	2356	X	2237	-0-	-119	-0-	2052	3	185	9	Y	168	168 0	-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3730	3	99	9	Y	90	90 0	-0-
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2385	3	226	9	Y	205	205 0	-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191														
*08	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	2065	3	152	9	Y	138	138 0	-0-
09	2520	X	1492	-0-	-1028	-0-	1365	3	127	9	Y	115	115 0	-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-		-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-		-0-
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2137	3	141	9	Y	128	128 0	-0-
01	2232	X	376	-0-	-1856	-0-	345	3	31	9	Y	28	28 0	-0-
*02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3714	3	273	9	Y	248	248 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
SCHENDEL 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
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	535	3	Y	281	281	0		-0-
						309	9								
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	620 N	86	-0-	-534	-0-	16	1	70	3	Y	-0-				-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	Y	376	376	0		-0-
						414	9								
MORGAN UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299	
09	T. A.	973	-0-	973	2810	56	1	379	3	Y	488	503	0		7
						1	4	537	9						
10	5738 X	2928	-0-	-2810	-0-	300	1	2072	3	Y	499	498	0		8
						7	4	549	9						
11	3000 N	3220	-0-	220	220	325	1	2611	3	Y	246	247	0		7
						13	4	271	9						
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-				-0-
HANDY 02														WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045	
09	878 X	878	-0-	-0-	-0-	59	1	507	3	Y	284	284	0		-0-
						312	9								
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	195	1	1337	3	Y	322	322	0		-0-
						354	9								
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1041	3	Y	246	246	0		-0-
						271	9								
*12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	133	1	1096	3	Y	202	202	0		-0-
						222	9								
*01	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	159	1	1216	3	Y	302	302	0		-0-
						332	9								
*02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	790	3	Y	204	204	0		-0-
						224	9								
FRANK MALEK 06														WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601	
*08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5065	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4812	3	234	9	Y	213	213	0		-0-
10	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	3334	3	503	9	Y	457	457	0		-0-
11	4500 X	3724	-0-	-776	-0-	3607	3	117	9	Y	106	106	0		-0-
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5402	3	129	9	Y	117	117	0		-0-
01	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	3912	3	172	9	Y	156	156	0		-0-
*02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4456	3	110	9	Y	100	100	0		-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	3457	-0-	457	884	290 1	888 3	888 3	Y	2019	1994	0		141
10	4328 X	3444	-0-	-884	-0-	58 4	2221 9	1559 3	Y	1252	1288	0		105
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	55 4	1377 9	1430 3	Y	920	968	0		57
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	467 1	1012 9	977 3	Y	743	751	0		49
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	9 4	817 9	668 3	Y	659	667	0		41
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377	283 1	725 9	1142 3	Y	645	627	0		59
						22 4	710 9							
						494 1								
						31 4								
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
09	9000 X	6228	-0-	-2772	-0-	596 1	4202 3	4202 3	Y	1283	1308	0		61
10	8091 X	6868	-0-	-1223	-0-	19 4	1411 9	4829 3	Y	1227	1200	0		88
11	7830 X	6075	-0-	-1755	-0-	680 1	1350 9	4249 3	Y	1064	1079	0		73
12	8091 X	5315	-0-	-2776	-0-	9 4	1170 9	3653 3	Y	945	966	0		52
*01	6913 X	4408	-0-	-2505	-0-	637 1	1040 9	2778 3	Y	1017	1002	0		67
02	DLQ G-10	5149	-0-	5149	5149	19 4	1119 9	3249 3	Y	1130	1096	0		101
						492 1	1243 9							
						643 1								
						14 4								
MAY B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WILLBERN-BUEGELER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
*08	11098 X	2625	-0-	-8473	-0-	344 1	2216 3	56 9	Y	51	53	0		2
*09	10740 X	2086	-0-	-8654	-0-	9 4	1643 3	128 9	Y	116	113	0		5
*10	11098 X	4411	-0-	-6687	-0-	311 1	3858 3	10 9	Y	9	14	0		-0-
11	10020 X	5655	-0-	-4365	-0-	4 4	4770 3	163 9	Y	148	145	0		3
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	534 1	3974 3	376 9	Y	342	338	0		7
01	4433 X	3354	-0-	-1079	-0-	685 1	2539 3	391 9	Y	355	352	0		10
02	DLQ G-10	94	-0-	94	94	37 4	46 3		Y	36	45	0		1
						414 1								
						10 4								
						8 1								
						40 9								
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-				-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-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														
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267								
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	245	1	2268	3	Y	165	159	0			15
						12	4	182	9							
10	3999 X	3023	-0-	-976	-0-	255	1	2591	3	Y	154	159	0			10
						8	4	169	9							
11	3870 X	2268	-0-	-1602	-0-	209	1	1959	3	Y	85	89	0			6
						6	4	94	9							
12	3999 X	1342	-0-	-2657	-0-	127	1	1170	3	Y	38	42	0			2
						3	4	42	9							
01	3348 X	1067	-0-	-2281	-0-	105	1	880	3	Y	67	64	0			5
						8	4	74	9							
02	DLQ G-10	802	-0-	802	802	82	1	636	3	Y	74	72	0			7
						3	4	81	9							
KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997								
09	3390 X	1859	-0-	-1531	-0-	188	1	1326	3	Y	308	299	0			15
						6	4	339	9							
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	531	1	3771	3	Y	349	339	0			25
						7	4	384	9							
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	362	1	2416	3	Y	109	126	0			8
						11	4	120	9							
12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	343	1	2069	3	Y	4	12	0			-0-
						9	4	4	9							
*01	4712 X	1706	-0-	-3006	-0-	252	1	1423	3	Y	19	18	0			1
						10	4	21	9							
02	DLQ G-10	1653	-0-	1653	1653	252	1	1275	3	Y	109	100	0			10
						6	4	120	9							
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931								
*08	4712 X	196	-0-	-4516	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	4560 X	1977	-0-	-2583	-0-	1890	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6023	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3898	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3138	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
01	4712 X	3168	-0-	-1544	-0-	3140	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	4256 X	3169	-0-	-1087	-0-	3072	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057								
09	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2664	23	1	1110	3	Y	144	144	0			-0-
						158	9									
10	DLQ G-10	164	-0-	164	2828	3	1	155	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2828					Y	-0-					-0-
12	2833 X	5	-0-	-2828	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
WESTON GAS UNIT 1															
WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	1	10	0		-0-
10	5425 X	174	-0-	-5251	-0-	2	1	11	3	Y	146	136	0		10
						161	9								
11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	875	1	5834	3	Y	382	366	0		26
						26	4	420	9						
*12	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	1530	1	9219	3	Y	185	201	0		10
						40	4	204	9						
*01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	207	1	1171	3	Y	58	64	0		4
						8	4	64	9						
02 DLQ G-10		57	-0-	57	57	7	1	33	3	Y	15	18	0		1
						17	9								
SCHULZ FAMILY 01														WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776	
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1319	3	24	9	Y	22	22	0		-0-
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1176	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1174	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1016	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
01	1178 N	110	-0-	-1068	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
*02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1830	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
HANDY 02														WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759	
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1144	3	Y	441	441	0		-0-
						485	9								
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	1083	3	Y	351	351	0		-0-
						386	9								
11	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	940	3	Y	279	279	0		-0-
						307	9								
*12	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	142	1	1171	3	Y	305	305	0		-0-
						336	9								
*01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	111	1	842	3	Y	102	102	0		-0-
						112	9								
*02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	144	1	1045	3	Y	365	365	0		-0-
						402	9								
MOBIL UNIT C														WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590	
09	3240 X	2226	-0-	-1014	-0-	173	1	1601	3	Y	404	392	0		36
						8	4	444	9						
10	2914 X	2669	-0-	-245	-0-	192	1	1954	3	Y	470	477	0		29
						6	4	517	9						
11	2820 X	1844	-0-	-976	-0-	136	1	1276	3	Y	389	392	0		26
						4	4	428	9						
12	2914 X	1270	-0-	-1644	-0-	75	1	691	3	Y	456	455	0		27
						2	4	502	9						
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	269	1	2257	3	Y	478	471	0		34
						21	4	526	9						
02 DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	215	1	1671	3	Y	482	471	0		45
						7	4	530	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
WESTON-HENKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270486	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12775 - 16380	
M O	ALLOW 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
09	2250 X	925	-0-	-1325	-0-	77 1	717 3	Y	115	111	0		10
10	1922 X	111	-0-	-1811	-0-	4 4	127 9	Y	16	25	0		1
11	1620 X	485	-0-	-1135	-0-	8 1	85 3	Y	175	164	0		12
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	18 9	263 3	Y	-0-	12	0		-0-
01	1426 X	36	-0-	-1390	-0-	1 3	35 9	Y	32	30	0		2
02 DLQ	G-10	58	-0-	58	58	2 3	56 9	Y	51	48	0		5
LIVE OAK PARTNERS 01													
		WELL #:		01H	RRCID ->	270526	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	12737	PERF.12930 - 19511	
*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-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	39 3	6 9	Y	5	5	0		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	38 3	10 9	Y	9	9	0		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	15 3	3 9	Y	3	3	0		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	46 3	9 9	Y	8	8	0		-0-
MOBIL UNIT B													
		WELL #:		2H	RRCID ->	270565	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12553 - 17821	
09	1680 X	558	-0-	-1122	-0-	34 1	313 3	Y	190	188	0		17
10	1581 X	920	-0-	-661	-0-	2 4	209 9	Y	248	249	0		16
11	1350 X	1091	-0-	-259	-0-	58 1	587 3	Y	296	292	0		20
12	1395 X	620	-0-	-775	-0-	2 4	273 9	Y	162	172	0		10
01	1395 X	145	-0-	-1250	-0-	74 1	689 3	Y	103	106	0		7
02 DLQ	G-10	717	-0-	717	717	2 4	326 9	Y	215	202	0		20
						43 1	398 3	Y					
						1 4	178 9	Y					
						3 1	29 3	Y					
						113 9							
						54 1	424 3	Y					
						2 4	237 9	Y					
LONG 01													
		WELL #:		04H	RRCID ->	270584	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13527 - 19488	
09 DLQ	G-10	2742	-0-	2742	24234	55 1	2687 3	Y	-0-				-0-
10 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	24234			Y	-0-				-0-
11 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	24234			Y	-0-				-0-
12	24234 X	-0-	-0-	-24234	-0-			Y	-0-				-0-
01	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-			Y	-0-				-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-			Y	-0-				-0-
OPIELA 01													
		WELL #:		01H	RRCID ->	270647	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13215 - 18026	
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 3		N	-0-				-0-
10	3286 X	1642	-0-	-1644	-0-	1642 3		N	-0-				-0-
11	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2744 3		N	-0-				-0-
12	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2692 3		N	-0-				-0-
01	3596 X	609	-0-	-2987	-0-	609 3		N	-0-				-0-
02	3248 X	1577	-0-	-1671	-0-	1567 3	10 9	N	9	9	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	2046 X	1356	-0-	-690	-0-	147	1	946	3	Y	235	235	0	8
						4	4	259	9					
*09	3480 X	1760	-0-	-1720	-0-	232	1	1222	3	Y	275	272	0	11
						3	4	303	9					
*10	3596 X	2114	-0-	-1482	-0-	214	1	1544	3	Y	320	324	0	7
						4	4	352	9					
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	394	1	2744	3	Y	315	315	0	7
						21	4	347	9					
12	3317 X	1756	-0-	-1561	-0-	225	1	1336	3	Y	173	176	0	4
						5	4	190	9					
01	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	260	1	1592	3	Y	272	268	0	8
						6	4	299	9					
02 DLQ G-10		4145	-0-	4145	4145	526	1	3188	3	Y	380	377	0	11
						13	4	418	9					
HANDY 02														
WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	4	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	Y	672	672	0	-0-
						739	9							
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	194	194	0	-0-
						213	9							
*12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
*01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	51	51	0	-0-
						56	9							
*02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	150	1	1099	3	Y	591	591	0	-0-
						650	9							
CHOATE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050														
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	23	1	1200	3	Y	213	213	0	-0-
						234	9							
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	29	1	1146	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	3	Y	130	130	0	-0-
						143	9							
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	26	1	937	3	Y	176	176	0	-0-
						194	9							
*02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	17	1	766	3	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
MOBIL UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*08	5407 X	1405	-0-	-4002	-0-	81 1	524 3	Y	725	718	0		24	
						2 4	798 9							
*09	5280 X	1884	-0-	-3396	-0-	213 1	1125 3	Y	494	498	0		20	
						3 4	543 9							
*10	5456 X	1852	-0-	-3604	-0-	167 1	1209 3	Y	430	441	0		9	
						3 4	473 9							
11	5280 X	2358	-0-	-2922	-0-	229 1	1590 3	Y	479	477	0		11	
						12 4	527 9							
12	3968 X	342	-0-	-3626	-0-	3 1	19 3	Y	291	296	0		6	
						320 9								
01	1953 X	906	-0-	-1047	-0-	56 1	344 3	Y	459	452	0		13	
						1 4	505 9							
02 DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	384 1	2323 3	Y	406	408	0		11	
						10 4	447 9							
DEBILL 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350														
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02 DLQ G-10		12677	-0-	12677	12677	258 1	9421 3	Y	2725	2725	0		-0-	
						2998 9								
DEBILL 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02 14B2 EXT		3720	-0-	3720	3720	78 1	2835 3	Y	734	734	0		-0-	
						807 9								
BARBOZA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
*08	46996 X	23593	-0-	-23403	-0-	2974 1	19139 3	Y	1275	1266	0		42	
						77 4	1403 9							
*09	45480 X	19420	-0-	-26060	-0-	2895 1	15277 3	Y	1104	1101	0		45	
						34 4	1214 9							
*10	33511 X	19982	-0-	-13529	-0-	2300 1	16609 3	Y	938	963	0		20	
						41 4	1032 9							
11	32430 X	27510	-0-	-4920	-0-	3270 1	22754 3	Y	1190	1184	0		26	
						177 4	1309 9							
12	33511 X	18083	-0-	-15428	-0-	2422 1	14351 3	Y	1138	1139	0		25	
						58 4	1252 9							
01	23591 X	14931	-0-	-8660	-0-	1918 1	11767 3	Y	1091	1086	0		30	
						46 4	1200 9							
02 DLQ G-10		15912	-0-	15912	15912	2122 1	12853 3	Y	804	811	0		23	
						53 4	884 9							
WALTER WERNLI 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
09	2970 X	1603	-0-	-1367	-0-	1567 3	36 9	N	33	33	0		-0-	
10	3069 X	141	-0-	-2928	-0-	141 3		N	-0-				-0-	
11	2970 X	96	-0-	-2874	-0-	96 3		N	-0-				-0-	
12	3069 X	252	-0-	-2817	-0-	252 3		N	-0-				-0-	
01	3069 X	47	-0-	-3022	-0-	47 3		N	-0-				-0-	
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
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
*08	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	744 19 4	4785 3 231 9	Y	210	206 0				7
*09	5730 X	4996	-0-	-734	-0-	775 9 4	4089 3 123 9	Y	112	114 0				5
*10	5921 X	3795	-0-	-2126	-0-	423 8 4	3055 3 309 9	Y	281	280 0				6
11	5730 X	4754	-0-	-976	-0-	542 29 4	3773 3 410 9	Y	373	371 0				8
12	5766 X	3695	-0-	-2071	-0-	474 11 4	2810 3 400 9	Y	364	364 0				8
01	5766 X	4418	-0-	-1348	-0-	574 14 4	3522 3 308 9	Y	280	280 0				8
02 DLQ G-10		4712	-0-	4712	4712	632 16 4	3831 3 233 9	Y	212	214 0				6
FRANK MALEK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534														
*08	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	16395 3	294 9	Y	267	267 0				-0-
09	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	14994 3	560 9	Y	509	509 0				-0-
10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3917 3	117 9	Y	106	106 0				-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-					-0-
12	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 02														
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
09	5310 X	2898	-0-	-2412	-0-	106 454 9	2338 3	Y	413	413 0				-0-
10	5487 X	2864	-0-	-2623	-0-	140 413 9	2311 3	Y	375	375 0				-0-
11	3240 X	3041	-0-	-199	-0-	146 318 9	2577 3	Y	289	289 0				-0-
12	3348 X	2324	-0-	-1024	-0-	101 289 9	1934 3	Y	263	263 0				-0-
*01	3348 X	1395	-0-	-1953	-0-	66 161 9	1168 3	Y	146	146 0				-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	8	8 0				1
10	1085 X	19	-0-	-1066	-0-	1 3	18 9	Y	16	16 0				1
11	600 X	418	-0-	-182	-0-	39 1 4	363 3 15 9	Y	14	14 0				1
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
DEBILL 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-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																
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180										
								PERF.13370 - 20651										
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
09	6090 X	4325	-0-	-1765	-0-	160	1	622	9	3543	3	Y	565	565	0		-0-	
10	4991 X	4067	-0-	-924	-0-	195	1	638	9	3234	3	Y	580	580	0		-0-	
11	4830 X	3409	-0-	-1421	-0-	156	1	491	9	2762	3	Y	446	446	0		-0-	
*12	4588 X	3328	-0-	-1260	-0-	149	1	318	9	2861	3	Y	289	289	0		-0-	
*01	4588 X	2243	-0-	-2345	-0-	104	1	285	9	1854	3	Y	259	259	0		-0-	
02 DLQ	G-10	3198	-0-	3198	3198	147	1	345	9	2706	3	Y	314	314	0		-0-	
MOBIL UNIT A				WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 12203		PERF.12284 - 17459						
*09	3570 X	1285	-0-	-2285	-0-	163	1	28	4	767	3	Y	297	298	0		11	
10	3689 X	1727	-0-	-1962	-0-	239	1	7	4	1110	3	Y	337	337	0		11	
11	2130 X	1085	-0-	-1045	-0-	118	1	2	4	543	3	Y	384	384	0		11	
12	1798 X	736	-0-	-1062	-0-	62	1	3	4	422	9	Y	362	363	0		10	
01	1736 X	673	-0-	-1063	-0-	63	1	7	4	289	3	Y	285	287	0		8	
02 DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	158	1	4	4	314	9	Y	435	426	0		17	
MOBIL UNIT A				WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12179		PERF.12278 - 17400						
*09	2430 X	2038	-0-	-392	-0-	288	1	49	4	1357	3	Y	313	312	0		11	
10	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	288	1	8	4	344	9	Y	386	384	0		13	
11	2550 X	1836	-0-	-714	-0-	248	1	4	4	1339	3	Y	403	404	0		12	
12	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	1176	1	61	4	1141	3	Y	337	339	0		10	
01	2449 X	1661	-0-	-788	-0-	200	1	22	4	443	9	Y	475	472	0		13	
02 DLQ	G-10	1142	-0-	1142	1142	124	1	3	4	371	9	Y	392	390	0		15	
MOBIL UNIT A				WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12234 - 16488						
*09	2490 X	2347	-0-	-143	-0-	301	1	52	4	1418	3	Y	524	520	0		19	
10	2573 X	2455	-0-	-118	-0-	327	1	9	4	576	9	Y	545	546	0		18	
11	2910 X	1939	-0-	-971	-0-	255	1	4	4	1519	3	Y	464	469	0		13	
12	3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	259	1	13	4	600	9	Y	443	443	0		13	
01	3007 X	1946	-0-	-1061	-0-	261	1	29	4	1170	3	Y	421	423	0		11	
02 DLQ	G-10	1863	-0-	1863	1863	250	1	6	4	1193	3	Y	390	386	0		15	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MEYER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271438	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL	DEPTH	12721	PERF.12570 - 17621	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1767 X	1657	-0-	-110	-0-	1482	3	175	9	Y	159	159 0	-0-
09	1710 X	1360	-0-	-350	-0-	1202	3	158	9	Y	144	144 0	-0-
10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1487	3	486	9	Y	442	442 0	-0-
11	1650 X	1463	-0-	-187	-0-	1292	3	171	9	Y	155	155 0	-0-
12	1674 X	277	-0-	-1397	-0-	243	3	34	9	Y	31	31 0	-0-
01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	1942	3	124	9	Y	113	113 0	-0-
02	1792 X	1437	-0-	-355	-0-	1246	3	191	9	Y	174	174 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11981	PERF.12412 - 18661
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	3	58	9	Y	53	52 0	5
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	1	1	7	3	Y	90	89 0	6
						99	9						
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	3	66	9	Y	60	62 0	4
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	45	46 0	3
						50	9						
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	3	46	9	Y	42	42 0	3
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	1	1	5	3	Y	63	60 0	6
						69	9						

HAVEMAN TRUST 01				WELL #:	02H	RRCID ->	271495	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	13237	PERF.13325 - 19928
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	652	3	112	9	Y	102	102 0	-0-
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-	704	3	112	9	Y	102	102 0	-0-
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	901	3	141	9	Y	128	128 0	-0-
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	816	3	129	9	Y	117	117 0	-0-
*01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	919	3	145	9	Y	132	132 0	-0-
*02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	711	3	102	9	Y	93	93 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12062	PERF.12138 - 18320
*09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	306	1	1443	3	Y	972	976 0	35
						52	4	1069	9				
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	35 0	-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-		-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:	3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL	DEPTH	12037	PERF.12219 - 18453
*09	4260 X	2438	-0-	-1822	-0-	384	1	1811	3	Y	161	166 0	6
						66	4	177	9				
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	6 0	-0-
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-		-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-		-0-
01	3906 X	1142	-0-	-2764	-0-	201	1	919	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
02	DLQ G-10	5349	-0-	5349	5349	910	1	4288	3	Y	117	113 0	4
						22	4	129	9				

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1062

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
CHOATE 01				WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13182 - 18051			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	2640 N	2197	-0-	-443	-0-		183 1	1573 3	Y	401	401 0		-0-		
							441 9								
10	2728 X	2179	-0-	-549	-0-		216 1	1484 3	Y	435	435 0		-0-		
							479 9								
11	2640 X	1798	-0-	-842	-0-		191 1	1232 3	Y	341	341 0		-0-		
							375 9								
*12	2728 X	2130	-0-	-598	-0-		188 1	1553 3	Y	354	354 0		-0-		
							389 9								
*01	2263 X	1747	-0-	-516	-0-		188 1	1432 3	Y	115	115 0		-0-		
							127 9								
02	2044 X	1772	-0-	-272	-0-		166 1	1215 3	Y	355	355 0		-0-		
							391 9								
DEBILL 01				WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13562 - 19423			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	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			
*09	4140 X	932	-0-	-3208	-0-		57 1	388 3	Y	412	412 0		4		
							34 4	453 9							
10	3007 X	731	-0-	-2276	-0-		47 1	235 3	Y	402	402 0		4		
							7 4	442 9							
11	1860 X	951	-0-	-909	-0-		87 1	454 3	Y	365	365 0		4		
							8 4	402 9							
12	1922 X	1418	-0-	-504	-0-		180 1	793 3	Y	387	386 0		5		
							19 4	426 9							
01	1922 X	1800	-0-	-122	-0-		282 1	1081 3	Y	376	376 0		5		
							23 4	414 9							
02	DLQ G-10	1883	-0-	1883	1883		274 1	1167 3	Y	392	392 0		5		
							11 4	431 9							
HANDY 02				WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13190 - 18411			
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		224 1	1929 3	Y	674	674 0		-0-		
							741 9								
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-		259 1	1778 3	Y	520	520 0		-0-		
							572 9								
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		301 1	1925 3	Y	525	525 0		-0-		
							578 9								
*12	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-		172 1	1421 3	Y	360	360 0		-0-		
							396 9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-		179 1	1310 3	Y	556	556 0		-0-		
							612 9								
DEBILL 01				WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13499 - 20676			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
RIDLEY 01															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511															
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		
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	12 1	607 3	Y	47	47 0	-0-	-0-	-0-		
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	52 9	687 3	Y	61	61 0	-0-	-0-	-0-		
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	18 1	657 3	Y	16	16 0	-0-	-0-	-0-		
*12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	67 9	446 3	Y	81	81 0	-0-	-0-	-0-		
*01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	20 1	808 3	Y	31	31 0	-0-	-0-	-0-		
*02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	18 9	345 3	Y	43	43 0	-0-	-0-	-0-		
						15 1									
						89 9									
						23 1									
						34 9									
						8 1									
						47 9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F															
WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486															
*09	2340 X	695	-0-	-1645	-0-	37 1	250 3	Y	351	350 0	4				
10	2418 X	844	-0-	-1574	-0-	22 4	386 9								
11	2340 X	811	-0-	-1529	-0-	72 1	361 3	Y	364	364 0	4				
12	1612 X	377	-0-	-1235	-0-	11 4	400 9								
01	1612 X	771	-0-	-841	-0-	64 1	333 3	Y	371	371 0	4				
02 DLQ G-10		520	-0-	520	520	6 4	408 9								
						26 1	117 3	Y	210	211 0	3				
						3 4	231 9								
						47 1	180 3	Y	491	487 0	7				
						4 4	540 9								
						43 1	185 3	Y	264	267 0	4				
						2 4	290 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F															
WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278															
*09	3390 X	1167	-0-	-2223	-0-	47 1	323 3	Y	699	698 0	7				
10	3503 X	1113	-0-	-2390	-0-	28 4	769 9								
11	2100 X	1106	-0-	-994	-0-	70 1	350 3	Y	620	621 0	6				
12	1302 X	964	-0-	-338	-0-	11 4	682 9								
01	1302 X	964	-0-	-338	-0-	73 1	379 3	Y	588	587 0	7				
02 DLQ G-10		969	-0-	969	969	7 4	647 9								
						56 1	245 3	Y	597	596 0	8				
						6 4	657 9								
						67 1	258 3	Y	576	576 0	8				
						5 4	634 9								
						61 1	260 3	Y	587	587 0	8				
						2 4	646 9								
WESSENDORFF 02															
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
09	35735 X	35735	-0-	-0-	-0-	1420 1	31345 3	Y	2700	2700 0	-0-	-0-	-0-		
10	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	2970 9	29508 3	Y	2191	2191 0	-0-	-0-	-0-		
11	27354 X	27354	-0-	-0-	-0-	1785 1	23428 3	Y	2364	2364 0	-0-	-0-	-0-		
*12	27334 X	27334	-0-	-0-	-0-	2410 9	23706 3	Y	2174	2174 0	-0-	-0-	-0-		
*01	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	1326 1	16185 3	Y	1850	1850 0	-0-	-0-	-0-		
*02	26389 X	26389	-0-	-0-	-0-	2600 9	22021 3	Y	2883	2883 0	-0-	-0-	-0-		
						1237 1									
						2391 9									
						912 1									
						2035 9									
						1197 1									
						3171 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL	DEPTH	13038	PERF.13080 - 20031
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	71 1	1343 3		Y	946	946 0	-0-
						1041 9						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WARNER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271726	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.13265 - 18302
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	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
09	2820 X	431	-0-	-2389	-0-	7 1	32 3		Y	355	359 0	13
						1 4	391 9					
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-	13 0	-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	-0-		-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-		-0-
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	607 1	2775 3		Y	749	729 0	20
						66 4	824 9					
02	DLQ G-10	1136	-0-	1136	1136	100 1	469 3		Y	514	514 0	20
						2 4	565 9					
WARNER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271806	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13258 - 18563
09	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	1203 1	8523 3		Y	2100	2100 0	-0-
						2310 9						
10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1097 1	7391 3		Y	2240	2240 0	-0-
						2464 9						
11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	604 1	4863 3		Y	1599	1599 0	-0-
						1759 9						
*12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	1306 1	5137 3		Y	1505	1505 0	-0-
						1656 9						
*01	4309 X	3831	-0-	-478	-0-	689 1	2914 3		Y	207	207 0	-0-
						228 9						
02	DLQ G-10	3998	-0-	3998	3998	689 1	2357 3		Y	865	865 0	-0-
						952 9						
HANDY 02		WELL #:		0106H	RRCID ->	271809	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13325 - 18791
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	181 1	1554 3		Y	293	293 0	-0-
						322 9						
10	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	180 1	1239 3		Y	374	374 0	-0-
						411 9						
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	141 1	911 3		Y	303	303 0	-0-
						333 9						
*12	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	79 1	654 3		Y	371	371 0	-0-
						408 9						
*01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	91 1	694 3		Y	132	132 0	-0-
						145 9						
*02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	91 1	664 3		Y	332	332 0	-0-
						365 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388														
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
*09	9030 X	5392	-0-	-3638	-0-	817	1	3852	3	Y	530	543	0	19
10	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-	140	4	583	9	Y	-0-	19	0	-0-
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-			-0-
12	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-			-0-
01	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13113	-0-	13113	13113	2183	1	10281	3	Y	543	522	0	21
						52	4	597	9					
ALEXANDER 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 13026 PERF.13090 - 19791														
09	810 N	56	-0-	-754	-0-	3	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566														
*08	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2819	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
09	3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	1361	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2858	3	143	9	Y	130	130	0	-0-
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3521	3	201	9	Y	183	183	0	-0-
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2511	3	160	9	Y	145	145	0	-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	21	1	812	3	Y	711	711	0	-0-
						782	9							
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	28	1	935	3	Y	1078	1078	0	-0-
						1186	9							
*12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
*01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	47	1	1679	3	Y	411	411	0	-0-
						452	9							
*02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	3	Y	792	792	0	-0-
						871	9							
MENSIK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
09	3000 N	4034	-0-	1034	3550	47	1	2456	3	Y	1392	1392	0	-0-
						1531	9							
10	3100 N	2553	-0-	-547	3003	43	1	2017	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
11	3926 X	923	-0-	-3003	-0-	18	1	846	3	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
DEBILL 01				WELL #:	08H	RRCID ->	271836	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL	DEPTH	13513	PERF.13490 -	18941					
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	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-			1	1	43	3	Y	12	12	0			-0-	
								13	9										
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-			16	3	10	9	Y	9	9	0			-0-	
SCHENDEL 02				WELL #:	05H	RRCID ->	271847	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	13057	PERF.13256 -	18081					
09	1410 N	830	-0-	-580	-0-			72	1	508	3	Y	227	227	0			-0-	
								250	9										
10	1333 N	929	-0-	-404	-0-			86	1	581	3	Y	238	238	0			-0-	
								262	9										
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-			108	1	877	3	Y	305	305	0			-0-	
								336	9										
12	868 N	429	-0-	-439	-0-			21	1	100	3	Y	280	280	0			-0-	
								308	9										
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-			168	1	713	3	Y	104	104	0			-0-	
								114	9										
02	1232 N	721	-0-	-511	-0-			47	1	180	3	Y	449	449	0			-0-	
								494	9										
DEBILL 01				WELL #:	09H	RRCID ->	271854	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13468 -	16541					
09	2850 X	2583	-0-	-267	-0-			51	1	2469	3	Y	57	57	0			-0-	
								63	9										
10	2759 X	13	-0-	-2746	-0-			13	3			Y	-0-					-0-	
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-							Y	-0-					-0-	
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-							Y	-0-					-0-	
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-							Y	-0-					-0-	
02	2408 X	1415	-0-	-993	-0-			35	1	1267	3	Y	103	103	0			-0-	
								113	9										
ALEXANDER 01				WELL #:	03H	RRCID ->	271858	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL	DEPTH	13031	PERF.13130 -	19771					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SCHENDEL 02				WELL #:	06H	RRCID ->	272093	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13190 -	18071					
09	1770 X	1335	-0-	-435	-0-			141	1	995	3	Y	181	181	0			-0-	
								199	9										
10	1829 X	1610	-0-	-219	-0-			173	1	1166	3	Y	246	246	0			-0-	
								271	9										
11	1680 X	1379	-0-	-301	-0-			133	1	1066	3	Y	164	164	0			-0-	
								180	9										
*12	1395 N	1024	-0-	-371	-0-			181	1	705	3	Y	125	125	0			-0-	
								138	9										
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-							Y	-0-					-0-	
*02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-			385	1	1290	3	Y	330	330	0			-0-	
								363	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173						
M O	ALLOW 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
09	2430 X	2084	-0-	-346	-0-	202 1	1435 3	Y	406	406 0	-0-			
						447 9								
10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	240 1	1618 3	Y	463	463 0	-0-			
						509 9								
11	2160 X	1456	-0-	-704	-0-	124 1	1002 3	Y	300	300 0	-0-			
						330 9								
*12	2170 X	1764	-0-	-406	-0-	297 1	1164 3	Y	275	275 0	-0-			
						303 9								
*01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	836 1	3543 3	Y	167	167 0	-0-			
						184 9								
02 DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	248 1	835 3	Y	240	240 0	-0-			
						264 9								
MENSIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	15 3	123 9	Y	112	112 0	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17 3	23 9	Y	21	21 0	-0-		-0-	
02	0 N	-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						
*08	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1400 3	211 9	Y	192	192 0	-0-		-0-	
09	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1358 3	205 9	Y	186	186 0	-0-		-0-	
10	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1175 3	179 9	Y	163	163 0	-0-		-0-	
11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	1267 3	187 9	Y	170	170 0	-0-		-0-	
12	1612 N	326	-0-	-1286	-0-	292 3	34 9	Y	31	31 0	-0-		-0-	
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1579 3	231 9	Y	210	210 0	-0-		-0-	
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431						
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48 1	892 3	Y	169	169 0	-0-		-0-	
						186 9								
10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	54 1	892 3	Y	180	180 0	-0-		-0-	
						198 9								
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60 1	979 3	Y	224	224 0	-0-		-0-	
						246 9								
12	1178 N	366	-0-	-812	-0-	19 1	275 3	Y	65	65 0	-0-		-0-	
						72 9								
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-	
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-				Y	-0-			-0-	
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341						
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	29 1	545 3	Y	449	449 0	-0-		-0-	
						494 9								
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37 1	608 3	Y	242	242 0	-0-		-0-	
						266 9								
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	340	340 0	-0-		-0-	
						374 9								
12	868 N	407	-0-	-461	-0-	17 1	248 3	Y	129	129 0	-0-		-0-	
						142 9								
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-	
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	52 1	1145 3	Y	423	423 0	-0-		-0-	
						465 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398												
MANGIONE 01			WELL #:			06H	RRCID ->	272380	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL	DEPTH	12991	PERF.13000	-	16881		
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MANGIONE 01			WELL #:			12H	RRCID ->	272381	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	12994	PERF.13030	-	16981		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-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		
*08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3681	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
09	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	-0-	3164	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
10	3503	X	2329	-0-	-1174	-0-	-0-	2190	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
11	3750	X	2637	-0-	-1113	-0-	-0-	2477	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
01	3875	X	2224	-0-	-1651	-0-	-0-	2210	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	3136	X	2940	-0-	-196	-0-	-0-	2766	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
WESSENDORFF 01			WELL #:			06H	RRCID ->	272383	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.13230	-	19511		
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2245	3	Y	276	276	0			-0-
								304	9									
10	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	-0-	144	1	2361	3	Y	172	172	0			-0-
								189	9									
11	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	-0-	185	1	2981	3	Y	72	72	0			-0-
								79	9									
12	3534	X	1685	-0-	-1849	-0-	-0-	101	1	1444	3	Y	127	127	0			-0-
								140	9									
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3745	3	Y	452	452	0			-0-
								497	9									
LIVE OAK PARTNERS 02			WELL #:			02H	RRCID ->	272398	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	12669	PERF.12900	-	20581		
*08	3100	N	3636	-0-	536	536	-0-	2108	3	1528	9	Y	1389	1389	0			-0-
*09	3608	X	3072	-0-	-536	-0-	-0-	1947	3	1125	9	Y	1023	1023	0			-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3	1970	9	Y	1791	1791	0			-0-
11	2910	X	2254	-0-	-656	-0-	-0-	1858	3	396	9	Y	360	360	0			-0-
12	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	-0-	1768	3	476	9	Y	433	433	0			-0-
01	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	-0-	1730	3	497	9	Y	452	452	0			-0-
02	2716	X	1305	-0-	-1411	-0-	-0-	957	3	348	9	Y	316	316	0			-0-
LIVE OAK PARTNERS 02			WELL #:			03H	RRCID ->	272423	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.12975	-	20598		
*08	4526	X	1237	-0-	-3289	-0-	-0-	1063	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	-0-	7326	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
10	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	-0-	2721	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	-0-	5956	3	301	9	Y	274	274	0			-0-
12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	-0-	6880	3	739	9	Y	672	672	0			-0-
01	6510	X	5202	-0-	-1308	-0-	-0-	4604	3	598	9	Y	544	544	0			-0-
02	5880	X	2165	-0-	-3715	-0-	-0-	1994	3	171	9	Y	155	155	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LIVE OAK PARTNERS 02														
WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931														
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
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	843	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	742	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	749	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	614	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	772	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	713	3	102	9	Y	93	93	0	-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	532	3	91	9	Y	83	83	0	-0-
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348														
09	2160 X	188	-0-	-1972	-0-	22	1	153	3	Y	11	17	0	1
						1	4	12	9					
10	1643 X	1243	-0-	-400	-0-	137	1	970	3	Y	122	114	0	9
						2	4	134	9					
11	1140 X	665	-0-	-475	-0-	80	1	535	3	Y	44	50	0	3
						2	4	48	9					
12	1178 X	909	-0-	-269	-0-	112	1	675	3	Y	108	105	0	6
						3	4	119	9					
*01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	227	1	1282	3	Y	169	164	0	11
						9	4	186	9					
02 DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	267	1	1350	3	Y	182	177	0	16
						6	4	200	9					
FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621														
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1667	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1452	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1626	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1868	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1568	3	65	9	Y	59	59	0	-0-
01	1612 N	1251	-0-	-361	-0-	1223	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
02	1764 N	1496	-0-	-268	-0-	1465	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667														
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	16	21	0	1
						1	4	18	9					
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		4123	-0-	4123	4123	341	1	2651	3	Y	1018	922	0	96
						11	4	1120	9					
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479														
09	720 X	493	-0-	-227	-0-	50	1	355	3	Y	78	82	0	4
						2	4	86	9					
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	82	1	584	3	Y	211	200	0	15
						1	4	232	9					
11	1440 X	1040	-0-	-400	-0-	111	1	739	3	Y	170	173	0	12
						3	4	187	9					
12	1488 X	702	-0-	-786	-0-	76	1	457	3	Y	152	156	0	8
						2	4	167	9					
*01	1488 X	1201	-0-	-287	-0-	126	1	709	3	Y	328	314	0	22
						5	4	361	9					
02 DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	121	1	612	3	Y	266	264	0	24
						3	4	293	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
MAY B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12634 - 16345			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
FRANK MALEK 05				WELL #:	04H	RRCID ->	273021	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	12657	PERF.13030 - 19581		
*08	3038 X	1965	-0-	-1073	-0-	1801	3	164 9	Y	149	149 0				-0-
09	2850 X	1898	-0-	-952	-0-	1734	3	164 9	Y	149	149 0				-0-
10	2449 X	1439	-0-	-1010	-0-	1311	3	128 9	Y	116	116 0				-0-
11	2010 X	1777	-0-	-233	-0-	1626	3	151 9	Y	137	137 0				-0-
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2840	3	252 9	Y	229	229 0				-0-
01	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2048	3	29 9	Y	26	26 0				-0-
*02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2089	3	174 9	Y	158	158 0				-0-
FRANKE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273078	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.12673 - 19174		
*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								
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-	10 0				-0-
11	3180 X	208	-0-	-2972	-0-	3	1	20 3	Y	168	164 0				4
						185	9								
12	2542 X	350	-0-	-2192	-0-	6	1	36 3	Y	280	278 0				6
						308	9								
01	589 X	337	-0-	-252	-0-	5	1	33 3	Y	272	270 0				8
						299	9								
02	DLQ G-10	201	-0-	201	201	3	1	21 3	Y	161	164 0				5
						177	9								
FRANKE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273079	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12485	PERF.12678 - 19236		
*09	28110 X	2015	-0-	-26095	-0-	262	1	1381 3	Y	335	321 0				14
						3	4	369 9							
*10	18631 X	11163	-0-	-7468	-0-	1233	1	8906 3	Y	911	906 0				19
						22	4	1002 9							
11	4890 X	2830	-0-	-2060	-0-	315	1	2191 3	Y	279	292 0				6
						17	4	307 9							
12	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	1187	1	7036 3	Y	826	814 0				18
						28	4	909 9							
01	11191 X	7222	-0-	-3969	-0-	899	1	5514 3	Y	715	713 0				20
						22	4	787 9							
02	DLQ G-10	107	-0-	107	107	13	1	77 3	Y	15	35 0				-0-
						17	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199															
M	ALLOW CODE	GAS 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
*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								
*10	2821 X	50	-0-	-2771	-0-	3	3	47	9	Y	43	48	0		1
11	2730 X	20	-0-	-2710	-0-	1	3	19	9	Y	17	18	0		-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	5	5	0		-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	5	5	0		-0-
02 DLQ	G-10	94	-0-	94	94	1	1	7	3	Y	78	76	0		2
						86	9								
CHOATE 01														WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRANK MALEK 05														WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576	
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1960	3	182	9	Y	165	165	0		-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1732	3	171	9	Y	155	155	0		-0-
10	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1239	3	124	9	Y	113	113	0		-0-
11	2070 N	1529	-0-	-541	-0-	1397	3	132	9	Y	120	120	0		-0-
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2188	3	204	9	Y	185	185	0		-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1335	3	51	9	Y	46	46	0		-0-
*02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1956	3	195	9	Y	177	177	0		-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT														WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190	
09	2490 X	1704	-0-	-786	-0-	111	1	1024	3	Y	513	503	0		45
						5	4	564	9						
10	2108 X	1737	-0-	-371	-0-	57	1	579	3	Y	999	982	0		62
						2	4	1099	9						
11	2220 X	2027	-0-	-193	-0-	128	1	1202	3	Y	631	651	0		42
						3	4	694	9						
12	2294 X	1588	-0-	-706	-0-	83	1	766	3	Y	670	672	0		40
						2	4	737	9						
01	2294 X	1479	-0-	-815	-0-	69	1	580	3	Y	750	737	0		53
						5	4	825	9						
02 DLQ	G-10	1157	-0-	1157	1157	77	1	601	3	Y	433	445	0		41
						3	4	476	9						
MENSİK 01														WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	137	137	0		-0-
						151	9								
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	212	212	0		-0-
						233	9								
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	576	576	0		-0-
						634	9								
12	217 N	22	-0-	-195	-0-	8	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	79	79	0		-0-
						87	9								
02	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														
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971								
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695								
09	5190 X	3307	-0-	-1883	-0-	317 15 7	1 4 1	2933 42 67	3 9 3	Y	38	48 0				3
10	4526 X	74	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	3 0				-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
01	4402 X	139	-0-	-4263	-0-	15 1	4	123 3	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	346 12	1 4	2694 211	3 9	Y	192	174 0				18
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154								
09	5670 X	1667	-0-	-4003	-0-	15 1543	1 9	109 145	3 3	Y	1403	1414 0				67
10	4216 X	1833	-0-	-2383	-0-	20 1668	1 9	145 98	3 3	Y	1516	1474 0				109
11	2070 X	1799	-0-	-271	-0-	15 1686	1 9	98 643	3 3	Y	1533	1536 0				106
12	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	107 3	1 4	643 1674	3 9	Y	1522	1544 0				84
*01	2139 X	736	-0-	-1403	-0-	26 1	4	146 563	3 9	Y	512	562 0				34
02	DLQ G-10	367	-0-	367	367	58 1	4	291 17	3 9	Y	15	48 0				1
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
HERREJON 01			WELL #:		04H	RRCID ->	273700	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.12985 - 18116		
M	ALLOW CODE	GAS 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
*08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		2466	3	289	9	Y	263	263 0		-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2055	3	149	9	Y	135	135 0		-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2015	3	185	9	Y	168	168 0		-0-
11	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-						Y	-0-			-0-
12	2263 N	1357	-0-	-906	-0-		1306	3	51	9	Y	46	46 0		-0-
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		2449	3	42	9	Y	38	38 0		-0-
*02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1811	3	131	9	Y	119	119 0		-0-

THREE SISTERS 01			WELL #:		16H	RRCID ->	273705	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.12550 - 17121		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANKE UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	274278	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.12729 - 19224		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			10/31/2025												

KRANER UNIT B			WELL #:		3H	RRCID ->	274450	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	12897	PERF.12702 - 18410		
*08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-		450	1	2894	3	Y	133	131 0		4
							12	4	146	9					
*09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-		747	1	3945	3	Y	92	92 0		4
							9	4	101	9					
*10	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-		792	1	5719	3	Y	64	67 0		1
							14	4	70	9					
11	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-		1659	1	11543	3	Y	81	80 0		2
							90	4	89	9					
12	4960 X	818	-0-	-4142	-0-		108	1	641	3	Y	60	61 0		1
							3	4	66	9					
01	6603 X	1447	-0-	-5156	-0-		189	1	1161	3	Y	84	83 0		2
							5	4	92	9					
02	DLQ G-10	3466	-0-	3466	3466		479	1	2902	3	Y	66	66 0		2
							12	4	73	9					

BLACKJACK UNIT E			WELL #:		1H	RRCID ->	274533	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12796 - 18762		
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		464	1	1853	3	Y	500	468 0		32
							28	4	550	9					
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		598	1	2104	3	Y	325	344 0		13
							29	4	358	9					
11	2250 X	1777	-0-	-473	-0-		289	1	1185	3	Y	262	265 0		10
							15	4	288	9					
12	3007 X	1798	-0-	-1209	-0-		424	1	1197	3	Y	138	141 0		7
							25	4	152	9					
01	3100 X	257	-0-	-2843	-0-		58	1	196	3	Y	-0-	7 0		-0-
							3	4							
02	DLQ G-10	1751	-0-	1751	1751		414	1	1328	3	Y	-0-			-0-
							9	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D														
WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147														
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
09	14B2 EXT	32	-0-	32	32	2	3	30	9	Y	27	25	0	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	2	0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
12	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0	-0-
HERREJON 01														
WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	182	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	252	3	405	9	Y	368	368	0	-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	220	3	766	9	Y	696	696	0	-0-
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	995	3	1557	9	Y	1415	1415	0	-0-
HERREJON 01														
WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026														
*08	992 N	928	-0-	-64	-0-	816	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	789	3	88	9	Y	80	80	0	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	883	3	80	9	Y	73	73	0	-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	899 N	663	-0-	-236	-0-	580	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1076	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
*02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	794	3	144	9	Y	131	131	0	-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621														
09	2370 X	861	-0-	-1509	-0-	67	1	479	3	Y	286	286	0	-0-
						315	9							
10	2449 X	1545	-0-	-904	-0-	165	1	1109	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
11	2370 X	1856	-0-	-514	-0-	177	1	1426	3	Y	230	230	0	-0-
						253	9							
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	572	1	2213	3	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
*01	2449 X	867	-0-	-1582	-0-	138	1	594	3	Y	123	123	0	-0-
						135	9							
02	1736 X	418	-0-	-1318	-0-	24	1	99	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621														
09	3000 N	22341	-0-	19341	19341	2727	1	19259	3	Y	323	323	0	-0-
						355	9							
10	3100 N	26523	-0-	23423	42764	3389	1	22721	3	Y	375	375	0	-0-
						413	9							
11	3000 N	21702	-0-	18702	61466	2380	1	18994	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
12	61539 X	73	-0-	-61466	-0-	13	1	51	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*01	2170 X	11	-0-	-2159	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
02	1960 X	3	-0-	-1957	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHEDEL 02														
WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591														
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	
09	660 X	23	-0-	-637	-0-	3	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	18	0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	43	43	0	-0-
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	13	0	-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	197	197	0	-0-
LISK 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581														
09	450 N	89	-0-	-361	-0-	21	3	68	9	Y	62	62	0	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	82	82	0	-0-
11	480 N	73	-0-	-407	-0-	90	9	53	9	Y	48	48	0	-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	20	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	15	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
LISK 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731														
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	16	1	796	3	Y	181	181	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	199	9			Y	-0-			-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	Y	223	223	0	-0-
						245	9							
LISK 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591														
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
*02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	52	1	1900	3	Y	525	525	0	-0-
						578	9							
LISK 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681														
09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	86	1	4215	3	Y	548	548	0	-0-
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	603	9	3273	3	Y	633	633	0	-0-
11	3000 N	3831	-0-	831	831	70	1	3129	3	Y	577	577	0	-0-
12	2418 X	167	-0-	-2251	-0-	696	9	69	3	Y	87	87	0	-0-
*01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	Y	686	686	0	-0-
*02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	635	9	3506	3	Y	753	753	0	-0-
						2	1							
						96	9							
						68	1							
						755	9							
						96	1							
						828	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC															WELL #: 11H					RRCID -> 274647					COMPL. DATE 03/06/2015					TOTAL DEPTH 13276					PERF.13315 - 17841				
LISKA 01																																							
M O	ALLOW	CODE	GAS 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																						
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	320	320	0			-0-																						
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	352	9	29	3	Y	31	31	0			-0-																						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-																						
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	34	9			Y	-0-					-0-																						
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																						
LISKA 01															WELL #: 02H					RRCID -> 275061					COMPL. DATE 08/02/2015					TOTAL DEPTH 13478					PERF.13390 - 19871				
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-																						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																						
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																						
LISKA 01															WELL #: 04H					RRCID -> 275062					COMPL. DATE 08/10/2015					TOTAL DEPTH 13458					PERF.13440 - 19491				
09	3390	X	1623	-0-	-1767	-0-	24	1	1174	3	Y	386	386	0			-0-																						
10	3131	X	694	-0-	-2437	-0-	425	9	525	3	Y	144	144	0			-0-																						
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-	11	1			Y	-0-					-0-																						
*12	2480	X	922	-0-	-1558	-0-	158	9	680	3	Y	205	205	0			-0-																						
							16	1			Y	-0-					-0-																						
*01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	226	9	1960	3	Y	395	395	0			-0-																						
							47	1			Y	-0-					-0-																						
*02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	435	9	1405	3	Y	444	444	0			-0-																						
							39	1			Y	-0-					-0-																						
							488	9																															
LISKA 01															WELL #: 05H					RRCID -> 275065					COMPL. DATE 08/20/2015					TOTAL DEPTH 13351					PERF.13560 - 19211				
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11	11	0			-0-																						
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	7	7	0			-0-																						
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-																						
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	3	19	9	Y	17	17	0			-0-																						
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	3	19	9	Y	17	17	0			-0-																						
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	257	3	Y	239	239	0			-0-																						
							263	9																															
KRANER UNIT B															WELL #: 4H					RRCID -> 275078					COMPL. DATE 08/18/2014					TOTAL DEPTH 12911					PERF.12687 - 18214				
*08	6696	X	6366	-0-	-330	-0-	835	1	5370	3	Y	126	127	0			4																						
							22	4	139	9																													
*09	5730	X	5566	-0-	-164	-0-	865	1	4567	3	Y	113	112	0			5																						
							10	4	124	9																													
*10	5363	X	757	-0-	-4606	-0-	90	1	647	3	Y	16	21	0			-0-																						
							2	4	18	9																													
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	833	1	5797	3	Y	154	151	0			3																						
							45	4	169	9																													
12	6355	X	5133	-0-	-1222	-0-	719	1	4259	3	Y	125	125	0			3																						
							17	4	138	9																													
01	6355	X	2083	-0-	-4272	-0-	268	1	1645	3	Y	149	148	0			4																						
							6	4	164	9																													
02 DLQ G-10	1193		1193	-0-	1193	1193	154	1	934	3	Y	92	93	0			3																						
							4	4	101	9																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081								
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
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442								
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	155	1	477	3	Y	309	313	0			22
						31	4	340	9							
10	1147 N	743	-0-	-404	-0-	127	1	436	3	Y	150	159	0			13
						15	4	165	9							
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	184	1	565	3	Y	188	189	0			12
						4	4	207	9							
12	1023 N	648	-0-	-375	-0-	99	1	292	3	Y	232	229	0			15
						2	4	255	9							
01	744 N	224	-0-	-520	-0-	8	1	18	3	Y	179	183	0			11
						1	4	197	9							
02	DLQ G-10	692	-0-	692	692	120	1	278	3	Y	260	247	0			24
						8	4	286	9							
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467								
09	5850 X	353	-0-	-5497	-0-	10	1	29	3	Y	284	280	0			20
						2	4	312	9							
10	6045 X	500	-0-	-5545	-0-	13	1	45	3	Y	400	387	0			33
						2	4	440	9							
11	5850 X	1875	-0-	-3975	-0-	306	1	937	3	Y	569	567	0			35
						6	4	626	9							
12	4712 X	826	-0-	-3886	-0-	108	1	317	3	Y	362	373	0			24
						3	4	398	9							
01	811 X	811	-0-	-0-	-0-	141	1	333	3	Y	296	302	0			18
						11	4	326	9							
02	DLQ G-10	241	-0-	241	241	56	1	129	3	Y	47	61	0			4
						4	4	52	9							
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391								
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	361	3	Y	490	471	0			34
						24	4	539	9							
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	197	3	Y	213	229	0			18
						7	4	234	9							
11	930 N	548	-0-	-382	-0-	16	1	49	3	Y	439	430	0			27
						483	9									
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	210	1	615	3	Y	244	255	0			16
						5	4	268	9							
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	89	1	210	3	Y	196	200	0			12
						7	4	216	9							
02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	113	1	260	3	Y	152	150	0			14
						7	4	167	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
WILBUR EDEN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	275609	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.13021 - 18189	
M	ALLOW CODE	GAS 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
*08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	767	3	245 9	Y	223	223 0		-0-
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	671	3	112 9	Y	102	102 0		-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	714	3	173 9	Y	157	157 0		-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	289	3	67 9	Y	61	61 0		-0-
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	882	3	189 9	Y	172	172 0		-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	41	3	293 9	Y	266	266 0		-0-
*02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	392	3	262 9	Y	238	238 0		-0-

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275693	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.12488 - 18866
09	T. A.	103	-0-	103	103	10	1	93 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	103				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	103				Y	-0-			-0-
12	156 X	53	-0-	-103	-0-	1 1	5 3	43	Y		40 0		3
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	47 9	14 1	118 3	Y	26	27 0		2
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 4	3 3	29 9	Y	9	10 0		1

FREE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.12792 - 18691
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	90 K	90	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	72	Y		61 0		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	79 9			Y	-0-	11 0		-0-
02	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
09	7800 X	7618	-0-	-182	-0-	1465 1	4683 3	Y	638	721 0			98
10	8525 X	7753	-0-	-772	-0-	768 4	702 9						
11	8250 X	7652	-0-	-598	-0-	1116 1	5876 3	Y	542	592 0			48
12	8525 X	6175	-0-	-2350	-0-	165 4	596 9						
01	7874 X	3602	-0-	-4272	-0-	1531 1	5343 3	Y	576	586 0			38
02	DLQ G-10	3793	-0-	3793	3793	144 4	634 9						
						1072 1	4311 3	Y	569	517 0			90
						166 4	626 9						
						870 1	2177 3	Y	389	409 0			70
						127 4	428 9						
						420 1	2591 3	Y	374	321 0			123
						371 4	411 9						

FREE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.13158 - 19215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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									
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161			
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	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140			
09	660 X	642	-0-	-18	-0-	44 1	407 3	Y	172	160 0	15
						2 4	189 9				
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	50 1	505 3	Y	126	133 0	8
						1 4	139 9				
11	549 X	549	-0-	-0-	-0-	40 1	372 3	Y	124	124 0	8
						1 4	136 9				
12	651 X	531	-0-	-120	-0-	41 1	380 3	Y	99	101 0	6
						1 4	109 9				
01	682 X	289	-0-	-393	-0-	13 1	110 3	Y	150	145 0	11
						1 4	165 9				
02 DLQ G-10		564	-0-	564	564	50 1	391 3	Y	110	111 0	10
						2 4	121 9				
SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370			
09	3780 X	2263	-0-	-1517	-0-	209 1	1936 3	Y	98	89 0	9
						10 4	108 9				
10	3844 X	2302	-0-	-1542	-0-	187 1	1898 3	Y	192	189 0	12
						6 4	211 9				
11	3720 X	2296	-0-	-1424	-0-	195 1	1820 3	Y	251	246 0	17
						5 4	276 9				
12	3844 X	1650	-0-	-2194	-0-	140 1	1296 3	Y	192	197 0	12
						3 4	211 9				
01	2325 X	2227	-0-	-98	-0-	205 1	1716 3	Y	264	257 0	19
						16 4	290 9				
02 DLQ G-10		939	-0-	939	939	90 1	702 3	Y	131	138 0	12
						3 4	144 9				
LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427			
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	229 1	703 3	Y	170	168 0	12
						46 4	187 9				
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	178 1	614 3	Y	149	149 0	12
						22 4	164 9				
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	309 1	947 3	Y	277	272 0	17
						6 4	305 9				
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	263 1	771 3	Y	313	309 0	21
						6 4	344 9				
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	411 1	973 3	Y	421	416 0	26
						31 4	463 9				
02 DLQ G-10		4080	-0-	4080	4080	1051 1	2427 3	Y	486	468 0	44
						67 4	535 9				

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1080

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
LUNA UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	276279	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.12462 - 16564		
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	
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-		269 1	825 3		Y	210	196 0		15	
							54 4	231 9							
10	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-		267 1	917 3		Y	261	254 0		22	
							32 4	287 9							
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-		166 1	507 3		Y	205	214 0		13	
							3 4	226 9							
12	1426 X	1224	-0-	-202	-0-		249 1	730 3		Y	217	216 0		14	
							6 4	239 9							
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-		538 1	1273 3		Y	233	233 0		14	
							41 4	256 9							
02 DLQ G-10		5035	-0-	5035	5035		1415 1	3269 3		Y	237	229 0		22	
							90 4	261 9							
DEBILL 01			WELL #:		13H	RRCID ->	276622	COMPL. DATE	05/21/2015	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.13370 - 17222		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DEBILL 01			WELL #:		14H	RRCID ->	276625	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL	DEPTH	13316	PERF.13430 - 17282		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KRANER UNIT A			WELL #:		2H	RRCID ->	276674	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12876	PERF.12625 - 19812		
*09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	5	6 0		-0-	
*10	1488 X	698	-0-	-790	-0-		70 1	502 3		Y	114	112 0		2	
							1 4	125 9							
11	1440 X	944	-0-	-496	-0-		80 1	557 3		Y	275	271 0		6	
							4 4	303 9							
12	806 X	782	-0-	-24	-0-		101 1	600 3		Y	72	76 0		2	
							2 4	79 9							
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-		105 1	643 3		Y	4	6 0		-0-	
							3 4	4 9							
02 DLQ G-10		58	-0-	58	58		1 1	5 3		Y	47	46 0		1	
							52 9								
MOBIL UNIT C			WELL #:		7H	RRCID ->	276747	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12116	PERF.12671 - 18340		
09	2520 X	714	-0-	-1806	-0-		51 1	473 3		Y	171	166 0		15	
							2 4	188 9							
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		214 1	2177 3		Y	526	508 0		33	
							6 4	579 9							
11	2520 X	2320	-0-	-200	-0-		182 1	1703 3		Y	391	398 0		26	
							5 4	430 9							
12	2480 X	2066	-0-	-414	-0-		163 1	1506 3		Y	358	362 0		22	
							3 4	394 9							
01	2976 X	2023	-0-	-953	-0-		173 1	1454 3		Y	348	345 0		25	
							13 4	383 9							
02 DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012		192 1	1498 3		Y	287	285 0		27	
							6 4	316 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT C				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 600 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276772		CAPACITY COMPL. DATE 10/22/2014				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549						
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
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-			4	1	39	3	Y	416	400	0			37
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-			458	9	35	3	Y	337	353	0			21
11	510 N	302	-0-	-208	-0-			371	9	24	3	Y	250	255	0			16
12	527 N	256	-0-	-271	-0-			275	9	21	3	Y	212	215	0			13
01	403 N	217	-0-	-186	-0-			233	9	14	3	Y	183	183	0			13
02	DLQ G-10	92	-0-	92			92	201	9	6	3	Y	77	83	0			7
								1	1									
								85	9									
MOBIL UNIT C					WELL #:	4H	RRCID -> 276773	COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505						
09	3810 X	929	-0-	-2881	-0-			60	1	552	3	Y	285	268	0			25
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-			3	4	314	9							
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-			289	1	2938	3	Y	306	312	0			19
12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-			9	4	337	9							
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			479	1	4484	3	Y	700	673	0			46
02	DLQ G-10	2432	-0-	2432			2432	13	4	770	9							
								437	1	4035	3	Y	421	442	0			25
								9	4	463	9							
								358	1	3003	3	Y	388	386	0			27
								27	4	427	9							
								199	1	1552	3	Y	613	582	0			58
								7	4	674	9							
MOBIL UNIT D					WELL #:	3H	RRCID -> 276774	COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-			81	1	427	3	Y	33	30	0			3
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-			12	4	36	9							
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			183	1	638	3	Y	125	120	0			8
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-			17	4	138	9							
02	DLQ G-10	235	-0-	235			235	184	1	739	3	Y	140	126	0			22
								28	4	154	9							
								190	1	476	3	Y	49	62	0			9
								28	4	54	9							
								29	1	180	3	Y	-0-	9	0			-0-
								26	4									

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 276797															
COMPL. DATE 01/18/2015															
TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121															
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		
09	5490 X	4819	-0-	-671	-0-	995	1	3180	3	Y	111	130 0	17		
						522	4	122	9						
10	5673 X	1298	-0-	-4375	-0-	194	1	1023	3	Y	47	60 0	4		
						29	4	52	9						
11	5490 X	4379	-0-	-1111	-0-	924	1	3226	3	Y	129	124 0	9		
						87	4	142	9						
12	5580 X	2705	-0-	-2875	-0-	502	1	2022	3	Y	94	88 0	15		
						78	4	103	9						
01	4991 X	3629	-0-	-1362	-0-	944	1	2363	3	Y	167	152 0	30		
						138	4	184	9						
02 DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	123	1	761	3	Y	52	65 0	17		
						109	4	57	9						
NITSCH UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 276798															
COMPL. DATE 01/18/2015															
TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297															
09	4230 X	1960	-0-	-2270	-0-	335	1	1072	3	Y	343	375 0	53		
						176	4	377	9						
10	4495 X	1051	-0-	-3444	-0-	139	1	734	3	Y	143	183 0	13		
						21	4	157	9						
11	4350 X	30	-0-	-4320	-0-	2	3	28	9	Y	25	36 0	2		
12	4495 X	1235	-0-	-3260	-0-	213	1	858	3	Y	119	102 0	19		
						33	4	131	9						
01	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	2267	1	5675	3	Y	311	274 0	56		
						332	4	342	9						
02 DLQ G-10		478	-0-	478	478	54	1	331	3	Y	42	84 0	14		
						47	4	46	9						
THREE SISTERS 01															
WELL #: 23H RRCID -> 276822															
COMPL. DATE 08/23/2014															
TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361															
*08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2525	3	400	9	Y	364	364 0	-0-		
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2123	3	374	9	Y	340	340 0	-0-		
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2119	3	429	9	Y	390	390 0	-0-		
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2081	3	383	9	Y	348	348 0	-0-		
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2319	3	397	9	Y	361	361 0	-0-		
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	904	3	186	9	Y	169	169 0	-0-		
*02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-		
WILBUR EDEN 01															
WELL #: 03H RRCID -> 276872															
COMPL. DATE 02/13/2015															
TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361															
*08	2759 X	2489	-0-	-270	-0-	2361	3	128	9	Y	116	116 0	-0-		
09	2670 X	2204	-0-	-466	-0-	2137	3	67	9	Y	61	61 0	-0-		
10	2759 X	2186	-0-	-573	-0-	2132	3	54	9	Y	49	49 0	-0-		
11	2670 X	2091	-0-	-579	-0-	2023	3	68	9	Y	62	62 0	-0-		
12	2511 X	2133	-0-	-378	-0-	2034	3	99	9	Y	90	90 0	-0-		
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2039	3	109	9	Y	99	99 0	-0-		
02	1960 N	1858	-0-	-102	-0-	1762	3	96	9	Y	87	87 0	-0-		
SCHEDEL 02															
WELL #: 13H RRCID -> 276874															
COMPL. DATE 06/24/2014															
TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701															
09	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	280	1	1991	3	Y	576	576 0	-0-		
						634	9								
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	260	1	1755	3	Y	450	450 0	-0-		
						495	9								
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	207	1	1668	3	Y	377	377 0	-0-		
						415	9								
12	2542 N	686	-0-	-1856	-0-	119	1	466	3	Y	92	92 0	-0-		
						101	9								
*01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	381	1	1638	3	Y	133	133 0	-0-		
						146	9								
*02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	401	1	1363	3	Y	416	416 0	-0-		
						458	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 03/18/2024		TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	442 1	3144 3	Y	966	966 0			-0-
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	1063 9	2651 3	Y	951	951 0			-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	392 1	2516 3	Y	663	663 0			-0-
*12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	1046 9	2110 3	Y	632	632 0			-0-
*01	2015 X	1949	-0-	-66	-0-	312 1	1460 3	Y	132	132 0			-0-
*02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	729 9	2797 3	Y	395	395 0			-0-
						536 1							
						695 9							
						344 1							
						145 9							
						839 1							
						435 9							

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371					
*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-
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	89 3	2 9	Y	2	2 0			-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-				-0-
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	86 3	8 9	Y	7	7 0			-0-
01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
*02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	38 3	8 9	Y	7	7 0			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775 - 19532					
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
09		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	3456	3	894	9	Y	813	813	0			-0-
10		3255 X	1625	-0-	-1630	-0-	1293	3	332	9	Y	302	302	0			-0-
11		3150 X	1662	-0-	-1488	-0-	1392	3	270	9	Y	245	245	0			-0-
12		3255 X	690	-0-	-2565	-0-	541	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
01		3255 X	1675	-0-	-1580	-0-	1320	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
02		2940 X	1410	-0-	-1530	-0-	1103	3	307	9	Y	279	279	0			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065 - 20421					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12653 - 17676					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	44	-0-	44	44	1	1	4	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
11		T. A.	5	-0-	5	49	1	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
12		T. A.	6	-0-	6	55	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01		55 X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12644 - 16755					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11		21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.12688 - 15828					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	860	-0-	860	860	93	1	674	3	Y	83	81	0			2
							2	4	91	9							
11		14B2 EXT	4	-0-	4	864	1	1	3	3	Y	-0-	2	0			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	864					Y	-0-					-0-
*01		864 X	-0-	-0-	-864	-0-					Y	-0-					-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12609 - 17667					
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*10		465 X	109	-0-	-356	-0-	7	1	51	3	Y	46	45	0			1
							51	9									
11		450 X	16	-0-	-434	-0-	2	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01		124 X	52	-0-	-72	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4170 X	2590	-0-	-1580	-0-	200 6 4	1409 3 975 9	Y	886	912 0				42
10	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	249 3 4	1764 3 1202 9	Y	1093	1057 0				78
11	3420 X	2922	-0-	-498	-0-	234 7 4	1562 3 1119 9	Y	1017	1025 0				70
12	3534 X	2676	-0-	-858	-0-	222 6 4	1337 3 1111 9	Y	1010	1024 0				56
*01	3255 X	2034	-0-	-1221	-0-	242 10 4	1367 3 415 9	Y	377	408 0				25
02 DLQ	G-10	1473	-0-	1473	1473	210 5 4	1063 3 195 9	Y	177	186 0				16
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904														
09	3000 N	1014	-0-	-1986	4550	179 36 4	550 3 249 9	Y	226	226 0				16
10	3100 N	489	-0-	-2611	1939	82 10 4	283 3 114 9	Y	104	111 0				9
11	2082 N	143	-0-	-1939	-0-	15 83 9	45 3	Y	75	79 0				5
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	5 0				-0-
*01	527 N	111	-0-	-416	-0-	15 1 4	36 3 59 9	Y	54	51 0				3
02 DLQ	G-10	246	-0-	246	246	73 5 4	168 3	Y	-0-	3 0				-0-
FOSTER UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495														
*08	341 N	139	-0-	-202	-0-	18 4 9	117 3	Y	4	5 0				-0-
*09	300 N	238	-0-	-62	-0-	27 69 9	142 3	Y	63	60 0				3
*10	279 N	112	-0-	-167	-0-	10 31 9	71 3	Y	28	30 0				1
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	7 29 9	48 3	Y	26	26 0				1
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709														
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	843 170 4	2585 3 733 9	Y	666	670 0				46
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	827 100 4	2844 3 718 9	Y	653	645 0				54
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	1014 20 4	3105 3 876 9	Y	796	801 0				49
12	4495 X	862	-0-	-3633	-0-	187 5 4	550 3 120 9	Y	109	151 0				7
*01	4495 X	3758	-0-	-737	-0-	883 67 4	2089 3 719 9	Y	654	621 0				40
02 DLQ	G-10	560	-0-	560	560	166 11 4	383 3	Y	-0-	40 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398														
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:			6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.12309	-	17713				
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	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
DEBILL 01			WELL #:			10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13370	-	17172				
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	3	12	9	Y	11	11	0						-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-								-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-								-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	301	301	0						-0-
							331	9												
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	215	215	0						-0-
							237	9												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
DEBILL 01			WELL #:			11H	RRCID ->	277218	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.13320	-	17082				
09	1290	X	533	-0-	-757	-0-	7	1	352	3	Y	158	158	0						-0-
							174	9												
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-								-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-								-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	203	203	0						-0-
							223	9												
*01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	145	145	0						-0-
							160	9												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
MOBIL UNIT B			WELL #:			4H	RRCID ->	277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12677	-	18574				
09	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	129	1	1194	3	Y	274	268	0						24
							6	4	301	9										
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	3	Y	275	282	0						17
							4	4	303	9										
11	2430	X	1908	-0-	-522	-0-	153	1	1433	3	Y	289	287	0						19
							4	4	318	9										
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	246	1	2274	3	Y	67	82	0						4
							5	4	74	9										
01	2511	X	2163	-0-	-348	-0-	185	1	1549	3	Y	377	354	0						27
							14	4	415	9										
02	DLQ	G-10	1657	-0-	1657	1657	151	1	1172	3	Y	299	298	0						28
							5	4	329	9										
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	277284	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12459	PERF.13273	-	19361				
*08	1860	X	212	-0-	-1648	-0-	26	1	170	3	Y	14	15	0						-0-
							1	4	15	9										
*09	120	X	72	-0-	-48	-0-	1	1	7	3	Y	58	56	0						2
							64	9												
*10	93	X	26	-0-	-67	-0-	3	3	23	9	Y	21	23	0						-0-
11	210	X	27	-0-	-183	-0-	3	3	24	9	Y	22	22	0						-0-
12	217	X	125	-0-	-92	-0-	4	1	27	3	Y	85	83	0						2
							94	9												
01	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-	2	0						-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	1	3	12	9	Y	11	11	0						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
LEVI PULLIN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*09	3450 X	384	-0-	-3066	-0-	59	1	322	3	Y	2				194
						1	4	2	9						
*10	2294 X	220	-0-	-2074	-0-	26	1	190	3	Y	4				198
						4	9								
11	120 X	97	-0-	-23	-0-	12	1	84	3	Y	-0-				198
						1	4								
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				198
01	403 X	50	-0-	-353	-0-	7	1	42	3	Y	1				199
						1	9								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				199
LUNA UNIT														WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332	
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	254	1	1721	3	Y	497	498	0		7
						6	4	547	9						
10	3100 N	3428	-0-	328	328	320	1	2212	3	Y	808	803	0		12
						7	4	889	9						
11	3000 N	3348	-0-	348	676	290	1	2330	3	Y	651	645	0		18
						12	4	716	9						
12	2604 N	1806	-0-	-798	-0-	204	1	1461	3	Y	120	135	0		3
						9	4	132	9						
01	2883 X	123	-0-	-2760	-0-	15	1	106	3	Y	-0-	3	0		-0-
						2	4								
02	DLQ G-10	1645	-0-	1645	1645	175	1	1067	3	Y	320	305	0		15
						51	4	352	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382	
*08	3751 X	2251	-0-	-1500	-0-	265	1	1705	3	Y	249	242	0		8
						7	4	274	9						
*09	3630 X	2005	-0-	-1625	-0-	277	1	1463	3	Y	238	236	0		10
						3	4	262	9						
*10	3751 X	1024	-0-	-2727	-0-	103	1	745	3	Y	158	165	0		3
						2	4	174	9						
11	2190 X	917	-0-	-1273	-0-	95	1	660	3	Y	143	143	0		3
						5	4	157	9						
12	2263 X	380	-0-	-1883	-0-	2	1	14	3	Y	331	327	0		7
						364	9								
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	583	1	3579	3	Y	103	107	0		3
						14	4	113	9						
02	DLQ G-10	19186	-0-	19186	19186	2709	1	16410	3	Y	-0-	3	0		-0-
						67	4								
MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232	
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	677	1	2077	3	Y	609	587	0		43
						137	4	670	9						
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	601	1	2067	3	Y	538	536	0		45
						73	4	592	9						
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	674	1	2062	3	Y	662	666	0		41
						13	4	728	9						
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	778	1	2282	3	Y	634	633	0		42
						19	4	697	9						
01	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	705	1	1668	3	Y	507	518	0		31
						54	4	558	9						
02	DLQ G-10	1154	-0-	1154	1154	303	1	701	3	Y	119	139	0		11
						19	4	131	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	277548	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL	DEPTH	12739	PERF.12637	-	17890				
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

NITSCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	277549	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL	DEPTH	13024	PERF.12799	-	18351				
09	2640 X	906	-0-	-1734	-0-		160	1	511	3	Y	137	158	0				21	
							84	4	151	9									
10	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-						Y	-0-	21	0				-0-	
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-						Y	-0-						-0-	
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		195	1	786	3	Y	7	6	0				1	
							30	4	8	9									
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0				-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

LUNA UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277619	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12220	PERF.12456	-	16528				
09	2580 X	116	-0-	-2464	-0-		18	1	55	3	Y	35	46	0				2	
							4	4	39	9									
10	2511 X	71	-0-	-2440	-0-		2	1	7	3	Y	56	53	0				5	
							62	9											
11	2430 X	8	-0-	-2422	-0-		1	3	7	9	Y	6	11	0				-0-	
12	2263 X	118	-0-	-2145	-0-		19	1	55	3	Y	40	37	0				3	
							44	9											
01	1829 X	588	-0-	-1241	-0-		125	1	295	3	Y	144	138	0				9	
							10	4	158	9									
02	DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362		297	1	687	3	Y	326	305	0				30	
							19	4	359	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277620	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.13153	-	19337				
*08	15996 X	299	-0-	-15697	-0-		35	1	226	3	Y	34	37	0				1	
							1	4	37	9									
*09	15480 X	2591	-0-	-12889	-0-		372	1	1965	3	Y	227	219	0				9	
							4	4	250	9									
*10	15996 X	4643	-0-	-11353	-0-		524	1	3787	3	Y	294	297	0				6	
							9	4	323	9									
11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-		800	1	5568	3	Y	395	392	0				9	
							43	4	435	9									
12	2666 X	2465	-0-	-201	-0-		342	1	2028	3	Y	79	86	0				2	
							8	4	87	9									
*01	4650 X	165	-0-	-4485	-0-		20	1	121	3	Y	22	23	0				1	
							24	9											
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0				-0-	

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277621	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12492	-	18921				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
KRANER UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12867		PERF.12595 - 19680			
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-			-0-
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-
11	1680 X	380	-0-	-1300	-0-	47	1	330	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	1178 X	134	-0-	-1044	-0-	19	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	52	1	317	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAY B UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12510 - 16488			
09	151 X	151	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	125	125 0		6
						138	9							
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	696	652 0		50
						766	9							
11	390 X	370	-0-	-20	-0-	4	1	28	3	Y	307	336 0		21
						338	9							
12	403 X	91	-0-	-312	-0-	1	1	6	3	Y	76	93 0		4
						84	9							
*01	868 X	90	-0-	-778	-0-	1	1	6	3	Y	75	74 0		5
						83	9							
02	DLQ G-10	315	-0-	315	315	4	1	19	3	Y	265	246 0		24
						292	9							

MOBIL UNIT B		WELL #:		5H	RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 12081		PERF.12451 - 18148			
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	238	1	2207	3	Y	1275	1201 0		113
						11	4	1403	9					
10	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	101	1	1023	3	Y	538	617 0		34
						3	4	592	9					
11	1410 X	590	-0-	-820	-0-	5	1	48	3	Y	488	490 0		32
						537	9							
12	3999 X	933	-0-	-3066	-0-	32	1	296	3	Y	549	548 0		33
						1	4	604	9					
01	3999 X	873	-0-	-3126	-0-	8	1	71	3	Y	721	703 0		51
						1	4	793	9					
02	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	26	1	206	3	Y	831	804 0		78
						1	4	914	9					

MOBIL UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12373 - 18027			
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	13	12 0		1
						2	4	14	9					
02	DLQ G-10	295	-0-	295	295	32	1	251	3	Y	10	10 0		1
						1	4	11	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376														
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
*08	3782 X	1668	-0-	-2114	-0-	188 5	1207 4	3 9	Y	244	243	0		8
*09	3660 X	1711	-0-	-1949	-0-	229 3	1209 4	3 9	Y	245	243	0		10
*10	3627 X	137	-0-	-3490	-0-	2 1	16 3	Y	108	116	0			2
11	3390 X	477	-0-	-2913	-0-	119 3	21 1	3 9	Y	412	405	0		9
12	3348 X	146	-0-	-3202	-0-	453 3	18 1	3 9	Y	114	121	0		2
01	1767 X	210	-0-	-1557	-0-	125 4	24 1	3 9	Y	165	162	0		5
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	182 1	9 3	9 9	Y	8	13	0		-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292														
09	2610 X	1804	-0-	-806	-0-	86 1	1605 9	3 9	Y	103	103	0		-0-
10	2542 X	2380	-0-	-162	-0-	113 1	2155 9	3 9	Y	85	85	0		-0-
11	2340 X	2228	-0-	-112	-0-	131 1	2014 9	3 9	Y	81	81	0		-0-
12	2139 X	1566	-0-	-573	-0-	125 8	1391 9	3 9	Y	71	71	0		-0-
*01	2294 X	5	-0-	-2289	-0-	78 2	3 3	9 9	Y	3	3	0		-0-
02	2156 X	40	-0-	-2116	-0-	1 1	21 3	Y	16	16	0			-0-
IVAS SMITH 01														
WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524														
*08	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1387 3	292 9	Y	265	265	0			-0-
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1580 3	358 9	Y	325	325	0			-0-
10	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1485 3	363 9	Y	330	330	0			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1452 3	318 9	Y	289	289	0			-0-
12	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	1516 3	341 9	Y	310	310	0			-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1417 3	370 9	Y	336	336	0			-0-
02	1652 N	1220	-0-	-432	-0-	990 3	230 9	Y	209	209	0			-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292														
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	130 1	2433 9	3 9	Y	346	346	0		-0-
10	2759 X	2655	-0-	-104	-0-	381 1	2215 9	3 9	Y	277	277	0		-0-
11	2820 X	2188	-0-	-632	-0-	135 1	1813 9	3 9	Y	239	239	0		-0-
12	3038 X	1212	-0-	-1826	-0-	305 1	1017 9	3 9	Y	113	113	0		-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	112 1		Y	-0-					-0-
02	2744 X	2402	-0-	-342	-0-	263 1	1899 9	3 9	Y	379	379	0		-0-
IVAS SMITH 01														
WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530														
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	86 1	50 9	Y	45	45	0			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	417 1	31 9	Y	28	28	0			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	71 3	21 9	Y	19	19	0			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	44 3	36 9	Y	33	33	0			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	82 3	21 9	Y	19	19	0			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	27 3	39 9	Y	35	35	0			-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	67 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											
WESSENDORFF 01				WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13402 - 19192			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		87 1	1632 3	Y		505	505 0			-0-
10	2263 N	1513	-0-	-750	-0-		556 9	1037 3	Y		375	375 0			-0-
11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		63 1	1951 3	Y		543	543 0			-0-
12	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-		413 9	2643 3	Y		227	227 0			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		121 1		Y		-0-				-0-
02	2800 N	6150	-0-	3350	3350		597 9	4827 3	Y		1004	1004 0			-0-
							184 1								
							250 9								
							219 1								
							1104 9								
WESSENDORFF 01				WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149		PERF.13465 - 19052			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12228 - 19436			
*09	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-		1394 1	9496 3	Y		213	211 0			2
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-		836 4	234 9							
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-		11 1	58 3	Y		830	824 0			8
12	7409 X	4980	-0-	-2429	-0-		2 4	913 9							
01	7409 X	3224	-0-	-4185	-0-		4 1	23 3	Y		325	329 0			4
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	2613		358 9	2719 3	Y		1435	1421 0			18
							616 1	1579 9							
							66 4	1869 3	Y		752	760 0			10
							488 1	827 9							
							40 4	2100 3	Y		-0-	10 0			-0-
							493 1								
							20 4								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12382 - 19323			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
WESSENDORFF 01				WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13357 - 18502			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																					
WELL #: 511H																					
RRCID -> 278024																					
COMPL. DATE 07/19/2015																					
TOTAL DEPTH 11845																					
PERF.12464 - 19290																					
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				
*09	14B2 EXT	3286	-0-	3286	3286	329	1	2240	3	Y	473	468	0				5				
						197	4	520	9												
10	14B2 EXT	6389	-0-	6389	9675	953	1	4798	3	Y	442	443	0				4				
						152	4	486	9												
11	T. A.	6064	-0-	6064	15739	893	1	4664	3	Y	387	387	0				4				
						81	4	426	9												
12	T. A.	4811	-0-	4811	20550	806	1	3557	3	Y	328	328	0				4				
						87	4	361	9												
*01	25205 X	4655	-0-	-20550	-0-	849	1	3251	3	Y	442	440	0				6				
						69	4	486	9												
02	5488 X	4697	-0-	-791	-0-	843	1	3595	3	Y	205	208	0				3				
						33	4	226	9												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																					
WELL #: 508H																					
RRCID -> 278025																					
COMPL. DATE 07/19/2015																					
TOTAL DEPTH 11834																					
PERF.12558 - 19095																					
*09	14B2 EXT	10994	-0-	10994	11316	1152	1	7845	3	Y	1187	1175	0				12				
						691	4	1306	9												
10	14B2 EXT	4112	-0-	4112	15428	515	1	2590	3	Y	841	845	0				8				
						82	4	925	9												
11	14B2 EXT	6160	-0-	6160	21588	638	1	3335	3	Y	1935	1921	0				22				
						58	4	2129	9												
12	T. A.	6040	-0-	6040	27628	750	1	3309	3	Y	1727	1727	0				22				
						81	4	1900	9												
*01	33336 X	5708	-0-	-27628	-0-	857	1	3280	3	Y	1365	1369	0				18				
						69	4	1502	9												
*02	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	697	1	2972	3	Y	1579	1576	0				21				
						28	4	1737	9												
DEBILL 01																					
WELL #: 12H																					
RRCID -> 278037																					
COMPL. DATE 08/22/2015																					
TOTAL DEPTH 13319																					
PERF.13355 - 17132																					
09	2250 X	24	-0-	-2226	-0-	5	3	19	9	Y	17	17	0				-0-				
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-						-0-				
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-						-0-				
*12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	44	1	1835	3	Y	431	431	0				-0-				
						474	9														
*01	1705 X	875	-0-	-830	-0-	15	1	644	3	Y	196	196	0				-0-				
						216	9														
02	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	33	1	1212	3	Y	258	258	0				-0-				
						284	9														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																					
WELL #: 10H																					
RRCID -> 278174																					
COMPL. DATE 07/19/2015																					
TOTAL DEPTH 11926																					
PERF.12234 - 19483																					
*09	120 X	80	-0-	-40	-0-	2	1	14	3	Y	57	56	0				1				
						1	4	63	9												
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	15	1	73	3	Y	-0-	1	0				-0-				
						2	4														
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	205	203	0				2				
						2	4	226	9												
12	93 X	24	-0-	-69	-0-	2	3	22	9	Y	20	22	0				-0-				
01	93 X	25	-0-	-68	-0-	2	3	23	9	Y	21	21	0				-0-				
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20	20	0				-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349															
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	EOM BALANCE
09	4230 X	3866	-0-	-364	-0-	794 1	2538 3	416 4	118 9	Y	107	108 0			16
10	4371 X	1143	-0-	-3228	-0-	170 1	893 3	25 4	55 9	Y	50	62 0			4
11	4230 X	3420	-0-	-810	-0-	718 1	2507 3	67 4	128 9	Y	116	112 0			8
12	3999 X	2227	-0-	-1772	-0-	410 1	1649 3	63 4	105 9	Y	95	88 0			15
01	3999 X	1084	-0-	-2915	-0-	275 1	689 3	40 4	80 9	Y	73	75 0			13
02 DLQ G-10		2418	-0-	2418	2418	286 1	1766 3	253 4	113 9	Y	103	82 0			34
NITSCH UNIT A														WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306	
09	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	1802 1	5758 3	944 4	317 9	Y	288	287 0			44
10	8401 X	6143	-0-	-2258	-0-	936 1	4925 3	138 4	144 9	Y	131	163 0			12
11	7440 X	6616	-0-	-824	-0-	1410 1	4921 3	132 4	153 9	Y	139	142 0			9
12	9114 X	2061	-0-	-7053	-0-	380 1	1530 3	59 4	92 9	Y	84	80 0			13
01	9114 X	5008	-0-	-4106	-0-	1316 1	3294 3	192 4	206 9	Y	187	166 0			34
02 DLQ G-10		3533	-0-	3533	3533	420 1	2591 3	371 4	151 9	Y	137	126 0			45
NITSCH UNIT A														WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18 1	57 3	9 4		Y	-0-	2 0			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	39 1	206 3	6 4	15 9	Y	14	13 0			1
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	11 1	39 3	1 4		Y	-0-	1 0			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NITSCH UNIT A														WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392														
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
09	810 N	235	-0-	-575	-0-	4	1	32	3	Y			181	181 0
						199	9							-0-
10	713 N	73	-0-	-640	-0-	1	1	7	3	Y			59	59 0
						65	9							-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y			178	178 0
						196	9							-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y			177	177 0
						195	9							-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y			57	57 0
						63	9							-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	33	2	1	7	3	Y			22	22 0
						24	9							-0-
WARNER 01														
WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040														
09	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	102	1	723	3	Y			226	226 0
						249	9							-0-
10	403 N	213	-0-	-190	-0-	9	1	60	3	Y			131	131 0
						144	9							-0-
11	750 N	315	-0-	-435	-0-	33	1	261	3	Y			19	19 0
						21	9							-0-
12	1116 N	193	-0-	-923	-0-	9	1	44	3	Y			127	127 0
						140	9							-0-
*01	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	8	3	Y			25	25 0
						28	9							-0-
02	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	225	1	754	3	Y			187	187 0
						206	9							-0-
WARNER 01														
WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y			-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
WARNER 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662														
09	2370 X	1568	-0-	-802	-0-	157	1	1111	3	Y			273	273 0
						300	9							-0-
10	2325 X	1847	-0-	-478	-0-	211	1	1417	3	Y			199	199 0
						219	9							-0-
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	240	1	1936	3	Y			495	495 0
						545	9							-0-
*12	1984 X	1935	-0-	-49	-0-	280	1	1118	3	Y			488	488 0
						537	9							-0-
*01	1674 X	1409	-0-	-265	-0-	241	1	1030	3	Y			125	125 0
						138	9							-0-
02	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313	421	1	1420	3	Y			429	429 0
						472	9							-0-

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1095

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
WARNER 01		WELL #:		04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982						
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
09	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	102	1	724	3	Y	285	285	0			-0-
						314	9									
10	1240 N	216	-0-	-1024	-0-	22	1	147	3	Y	43	43	0			-0-
						47	9									
11	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	79	1	640	3	Y	293	293	0			-0-
						322	9									
12	1178 N	69	-0-	-1109	-0-	4	1	19	3	Y	42	42	0			-0-
						46	9									
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARNER 01		WELL #:		05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792						
09	2520 X	1992	-0-	-528	-0-	190	1	1347	3	Y	414	414	0			-0-
						455	9									
10	2604 X	383	-0-	-2221	-0-	35	1	240	3	Y	98	98	0			-0-
						108	9									
11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	186	1	1505	3	Y	438	438	0			-0-
						482	9									
*12	2139 X	1326	-0-	-813	-0-	177	1	707	3	Y	402	402	0			-0-
						442	9									
*01	2139 X	1715	-0-	-424	-0-	295	1	1253	3	Y	152	152	0			-0-
						167	9									
02 DLQ	G-10	2193	-0-	2193	2193	366	1	1231	3	Y	542	542	0			-0-
						596	9									
CHOATE 01		WELL #:		06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089						
09	1020 X	734	-0-	-286	-0-	4	1	83	3	Y	588	588	0			-0-
						647	9									
10	775 X	292	-0-	-483	-0-	2	1	30	3	Y	236	236	0			-0-
						260	9									
11	750 X	718	-0-	-32	-0-	9	1	167	3	Y	493	493	0			-0-
						542	9									
*12	775 X	648	-0-	-127	-0-	7	1	138	3	Y	457	457	0			-0-
						503	9									
*01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	26	1	491	3	Y	436	436	0			-0-
						480	9									
02 DLQ	G-10	721	-0-	721	721	11	1	222	3	Y	444	444	0			-0-
						488	9									
CHOATE 01		WELL #:		07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912						
09	10230 X	3919	-0-	-6311	-0-	132	1	2920	3	Y	788	788	0			-0-
						867	9									
10	4464 X	3838	-0-	-626	-0-	168	1	2791	3	Y	799	799	0			-0-
						879	9									
11	4680 X	3039	-0-	-1641	-0-	123	1	2176	3	Y	673	673	0			-0-
						740	9									
*12	4836 X	2920	-0-	-1916	-0-	115	1	2204	3	Y	546	546	0			-0-
						601	9									
*01	4836 X	3418	-0-	-1418	-0-	139	1	2474	3	Y	732	732	0			-0-
						805	9									
02 DLQ	G-10	6225	-0-	6225	6225	248	1	4584	3	Y	1266	1266	0			-0-
						1393	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC											86950 600					NON-ASSOCIATED				
CHOATE 01											//CONT.// 525398					//CONT.//				
											WELL #: 08H					RRCID -> 278304				
											COMPL. DATE 12/19/2015					TOTAL DEPTH 13205				
											PERF.13125					- 19104				
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	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				
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
CHOATE 01											WELL #: 10H					RRCID -> 278306				
											COMPL. DATE 10/11/2015					TOTAL DEPTH 13231				
											PERF.13160					- 19362				
09	4239 X	4239	-0-		-0-		-0-	167	1	3695	3	Y	343	343	0				-0-	
								377	9											
10	8847 X	8847	-0-		-0-		-0-	447	1	7387	3	Y	921	921	0				-0-	
								1013	9											
11	7073 X	7073	-0-		-0-		-0-	340	1	6014	3	Y	654	654	0				-0-	
								719	9											
*12	7784 X	7784	-0-		-0-		-0-	362	1	6938	3	Y	440	440	0				-0-	
								484	9											
*01	8049 X	8049	-0-		-0-		-0-	402	1	7129	3	Y	471	471	0				-0-	
								518	9											
02	DLQ G-10	6865	-0-		6865		6865	327	1	6020	3	Y	471	471	0				-0-	
								518	9											
CHOATE 01											WELL #: 11H					RRCID -> 278308				
											COMPL. DATE 10/15/2015					TOTAL DEPTH 13136				
											PERF.13330					- 19282				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	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				
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-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	ALLOW CODE	GAS 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
09	960 X	110	-0-	-850	-0-	9 1	62 3	Y			35	35 0		-0-
10	868 X	293	-0-	-575	-0-	39 9	31 1	211 3	Y		46	46 0		-0-
11	840 X	751	-0-	-89	-0-	51 9	76 1	611 3	Y		58	58 0		-0-
*12	620 X	522	-0-	-98	-0-	64 9	90 1	354 3	Y		71	71 0		-0-
*01	620 X	491	-0-	-129	-0-	78 9	89 1	377 3	Y		23	23 0		-0-
02 DLQ G-10		313	-0-	313	313	25 9	68 1	224 3	Y		19	19 0		-0-
						21 9								

NITSCH UNIT A				WELL #:	512H	RRCID ->	278347	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12964 -	18105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		141	141 0		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

NITSCH UNIT A				WELL #:	11H	RRCID ->	278348	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12826 -	18332
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	278349	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL	DEPTH	12434	PERF.12776 -	16232
09	2310 X	254	-0-	-2056	-0-	24 1	170 3	Y			54	63 0		3
10	2201 X	26	-0-	-2175	-0-	1 4	59 9	20 3	Y		3	6 0		-0-
11	2130 X	233	-0-	-1897	-0-	3 9	15 1	101 3	Y		106	99 0		7
12	1705 X	185	-0-	-1520	-0-	117 9	17 1	104 3	Y		58	62 0		3
01	1333 X	140	-0-	-1193	-0-	64 9	21 1	118 3	Y		-0-	3 0		-0-
02 DLQ G-10		108	-0-	108	108	1 4	18 1	90 3	Y		-0-			-0-

EASLEY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	278350	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL	DEPTH	12441	PERF.12805 -	16277
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	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												
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13310 - 17789					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6450 X	3505	-0-	-2945	-0-	119	1	2957	3	Y	377	379	1			6
						14	4	415	9							
10	6665 X	3760	-0-	-2905	-0-	139	1	3396	3	Y	189	190	1			5
						17	4	208	9							
11	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	903	1	18850	3	Y	529	518	1			16
						111	4	582	9							
12	3906 X	2439	-0-	-1467	-0-	98	1	1784	3	Y	495	486	1			25
						12	4	545	9							
01	3906 X	3389	-0-	-517	-0-	172	1	2629	3	Y	508	511	1			22
						29	4	559	9							
02	DLQ G-10	5549	-0-	5549	5549	320	1	4509	3	Y	611	610	1			23
						48	4	672	9							
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		02H	RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12885 - 19418					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		04H	RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12835 - 19563					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHOATE 01		WELL #:		12H	RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502					
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2790 X	12	-0-	-2778	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	65	65	0			-0-
						72	9									
02	DLQ G-10	2257	-0-	2257	2257	88	1	1632	3	Y	488	488	0			-0-
						537	9									
MOBIL UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143					
09	840 X	810	-0-	-30	-0-	58	1	539	3	Y	191	181	0			17
						3	4	210	9							
10	1178 X	1023	-0-	-155	-0-	78	1	790	3	Y	139	147	0			9
						2	4	153	9							
11	1380 X	83	-0-	-1297	-0-	1	1	5	3	Y	70	74	0			5
						77	9									
12	1426 X	292	-0-	-1134	-0-	19	1	177	3	Y	87	87	0			5
						96	9									
01	1426 X	432	-0-	-994	-0-	37	1	314	3	Y	71	71	0			5
						3	4	78	9							
02	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	131	1	1022	3	Y	31	33	0			3
						4	4	34	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D														
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134														
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	
09	3720 X	882	-0-	-2838	-0-	56 1	515 3	Y	280	276	0		25	
						3 4	308 9							
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	281 1	2858 3	Y	566	556	0		35	
						8 4	623 9							
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	166 1	1553 3	Y	335	348	0		22	
						4 4	369 9							
12	1550 X	1019	-0-	-531	-0-	94 1	869 3	Y	49	68	0		3	
						2 4	54 9							
01	3782 X	1289	-0-	-2493	-0-	120 1	1008 3	Y	138	131	0		10	
						9 4	152 9							
02 DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	308 1	2401 3	Y	183	176	0		17	
						10 4	201 9							
WARNER 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728														
09	1440 X	1232	-0-	-208	-0-	130 1	920 3	Y	165	165	0		-0-	
						182 9								
10	2046 X	123	-0-	-1923	-0-	11 1	73 3	Y	35	35	0		-0-	
						39 9								
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	232 1	1863 3	Y	307	307	0		-0-	
						338 9								
12	2046 X	1514	-0-	-532	-0-	245 1	971 3	Y	271	271	0		-0-	
						298 9								
*01	1488 X	1267	-0-	-221	-0-	224 1	954 3	Y	81	81	0		-0-	
						89 9								
02 DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	241 1	811 3	Y	226	226	0		-0-	
						249 9								
CHOATE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522														
09	4560 X	4524	-0-	-36	-0-	157 1	3476 3	Y	810	810	0		-0-	
						891 9								
10	4712 X	4274	-0-	-438	-0-	191 1	3162 3	Y	837	837	0		-0-	
						921 9								
11	4560 X	3187	-0-	-1373	-0-	129 1	2290 3	Y	698	698	0		-0-	
						768 9								
*12	4681 X	2918	-0-	-1763	-0-	114 1	2197 3	Y	552	552	0		-0-	
						607 9								
*01	4681 X	2712	-0-	-1969	-0-	107 1	1912 3	Y	630	630	0		-0-	
						693 9								
02 DLQ G-10		2717	-0-	2717	2717	106 1	1960 3	Y	592	592	0		-0-	
						651 9								
MOBIL UNIT D														
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150														
09	2220 X	1912	-0-	-308	-0-	171 1	1580 3	Y	139	133	0		12	
						8 4	153 9							
10	2294 X	1653	-0-	-641	-0-	139 1	1409 3	Y	92	98	0		6	
						4 4	101 9							
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	254 1	2379 3	Y	140	137	0		9	
						7 4	154 9							
12	2263 X	293	-0-	-1970	-0-	28 1	260 3	Y	4	13	0		-0-	
						1 4	4 9							
01	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	164 1	1378 3	Y	459	427	0		32	
						13 4	505 9							
02 DLQ G-10		2744	-0-	2744	2744	293 1	2279 3	Y	147	165	0		14	
						10 4	162 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC																			
MOBIL UNIT B																			
WELL #: 3H											RRCID -> 278772								
COMPL. DATE 08/07/2014											TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263								
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	
09	4950 X	82	-0-	-4868	-0-			4	3	78	9	Y	71	70	0			6	
10	2139 X	33	-0-	-2106	-0-			2	3	31	9	Y	28	32	0			2	
11	2070 X	24	-0-	-2046	-0-			1	3	23	9	Y	21	22	0			1	
12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-			666	1	6153	3	Y	238	225	0			14	
								14	4	262	9								
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-			1	1	7	3	Y	107	113	0			8	
								118	9										
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50			3	3	47	9	Y	43	47	0			4	
MAY UNIT 1				WELL #:		12H	RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411								
09	1410 N	691	-0-	-719	-0-			106	1	325	3	Y	217	221	0			15	
								21	4	239	9								
10	1364 N	1019	-0-	-345	-0-			138	1	475	3	Y	354	339	0			30	
								17	4	389	9								
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			153	1	469	3	Y	382	388	0			24	
								3	4	420	9								
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			160	1	469	3	Y	395	393	0			26	
								4	4	435	9								
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-			267	1	631	3	Y	341	346	0			21	
								20	4	375	9								
02	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059			212	1	490	3	Y	313	305	0			29	
								13	4	344	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:		502H	RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973								
*09	930 N	261	-0-	-669	-0-			24	1	166	3	Y	51	50	0			1	
								15	4	56	9								
10	837 N	237	-0-	-600	-0-			29	1	147	3	Y	51	51	0			1	
								5	4	56	9								
11	810 N	270	-0-	-540	-0-			37	1	193	3	Y	34	35	0			-0-	
								3	4	37	9								
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-			46	1	203	3	Y	469	463	0			6	
								5	4	516	9								
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-			53	1	204	3	Y	232	235	0			3	
								4	4	255	9								
02	DLQ G-10	468	-0-	468	468			37	1	159	3	Y	246	246	0			3	
								1	4	271	9								
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:		03H	RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563								
*08	1674 X	816	-0-	-858	-0-			684	3	132	9	Y	120	120	0			-0-	
09	1620 X	829	-0-	-791	-0-			686	3	143	9	Y	130	130	0			-0-	
10	1519 X	34	-0-	-1485	-0-			31	3	3	9	Y	3	3	0			-0-	
11	1470 X	137	-0-	-1333	-0-			109	3	28	9	Y	25	25	0			-0-	
12	1519 X	35	-0-	-1484	-0-			28	3	7	9	Y	6	6	0			-0-	
01	868 X	4	-0-	-864	-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278844														
COMPL. DATE 11/19/2015														
TOTAL DEPTH 12309														
PERF.12510 - 16348														
CNTY: LIVE OAK														
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
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	874	3	Y	128	6
								4	4	141	9			
10	1550 X	1345	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	148	1	1052	3	Y	130	9
								2	4	143	9			
11	1770 X	919	-0-	-851	-0-	-0-	-0-	101	1	673	3	Y	129	9
								3	4	142	9			
12	1829 X	446	-0-	-1383	-0-	-0-	-0-	42	1	251	3	Y	138	8
								1	4	152	9			
*01	1829 X	797	-0-	-1032	-0-	-0-	-0-	73	1	414	3	Y	279	18
								3	4	307	9			
02	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	2053	2053	322	1	1625	3	Y	90	8
								7	4	99	9			

DAVIS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278847														
COMPL. DATE 02/04/2016														
TOTAL DEPTH 13094														
PERF.13060 - 20012														
09	17850 X	7805	-0-	-10045	-0-	-0-	-0-	116	1	6057	3	Y	1484	-0-
								1632	9					
10	18445 X	6754	-0-	-11691	-0-	-0-	-0-	114	1	5338	3	Y	1184	-0-
								1302	9					
11	13860 X	6302	-0-	-7558	-0-	-0-	-0-	95	1	4514	3	Y	1539	-0-
								1693	9					
*12	11253 X	4344	-0-	-6909	-0-	-0-	-0-	53	1	2608	3	Y	1530	-0-
								1683	9					
*01	9021 X	3386	-0-	-5635	-0-	-0-	-0-	47	1	2260	3	Y	981	-0-
								1079	9					
02	DLQ G-10	4542	-0-	4542	4542	4542	4542	90	1	3048	3	Y	1276	-0-
								1404	9					

THREE SISTERS 01														
WELL #: 19H RRCID -> 278973														
COMPL. DATE 08/12/2014														
TOTAL DEPTH 12809														
PERF.12910 - 20161														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	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														
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	69	3
								1	4	76	9			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	34	2
								37	9					
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	3	23	9	Y	21	1
12	434 N	26	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	1	3	25	9	Y	23	1
*01	155 N	68	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	2	3	66	9	Y	60	4
02	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	378	58	1	294	3	Y	23	2
								1	4	25	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																				
DIRECT ASSETS UNIT																				
WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600																				
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
09	4140 X	1293	-0-	-0-	-2847	-0-		145	1	4	4	982	3	Y	147	150	0			2
10	4278 X	425	-0-	-0-	-3853	-0-		40	1	1	4	276	3	Y	98	99	0			1
11	1350 X	-0-	-0-	-0-	-1350	-0-								Y	-0-	1	0			-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-0-	-1395	-0-								Y	1					-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-0-	-1395	-0-								Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

DAVIS 01															WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832					
09	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-								Y	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-0-	-60	-0-								Y	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

MAY B UNIT															WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379					
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	3	4	768	3	Y	208	201	0			10
10	1519 N	1059	-0-	-0-	-460	-0-		116	1	1	4	821	3	Y	110	112	0			8
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	3	4	724	3	Y	117	117	0			8
12	1147 N	725	-0-	-0-	-422	-0-		82	1	3	4	492	3	Y	135	136	0			7
*01	1054 N	152	-0-	-0-	-902	-0-		2	1	2	4	149	9	Y	127	126	0			8
02	DLQ G-10	107	-0-	-0-	107	107		140	9	1	1	6	3	Y	91	91	0			8

MAY B UNIT															WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271					
09	DLQ G-10	714	-0-	-0-	714	1673		56	1	2	4	395	3	Y	237	253	0			11
10	DLQ G-10	474	-0-	-0-	474	2147		6	1	4	9	261	9	Y	385	368	0			28
11	DLQ G-10	299	-0-	-0-	299	2446		424	1	4	1	28	3	Y	243	254	0			17
12	2670 X	224	-0-	-0-	-2446	-0-		267	9	3	1	19	3	Y	184	191	0			10
*01	961 X	221	-0-	-0-	-740	-0-		202	9	3	1	19	3	Y	181	179	0			12
02	672 X	434	-0-	-0-	-238	-0-		199	9	40	1	202	3	Y	174	170	0			16

KENNEDY															WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407					
09	2340 X	169	-0-	-0-	-2171	-0-		13	1	1	4	123	3	Y	29	42	0			3
10	2387 X	-0-	-0-	-0-	-2387	-0-						32	9	Y	-0-	3	0			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-0-	-2310	-0-								Y	-0-					-0-
12	2387 X	1536	-0-	-0-	-851	-0-		109	1	2	4	1011	3	Y	376	353	0			23
01	2170 X	413	-0-	-0-	-1757	-0-		32	1	2	4	265	3	Y	104	120	0			7
02	DLQ G-10	1410	-0-	-0-	1410	1410		117	1	2	4	908	3	Y	346	320	0			33

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327														
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	EOM BALANCE
09	1650 X	1465	-0-	-185	-0-	105	1	977	3	Y	344	332	0	30
10	1705 X	66	-0-	-1639	-0-	5	4	378	9	Y	47	74	0	3
11	1770 X	102	-0-	-1668	-0-	1	1	13	3	Y	89	86	0	6
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	52	9	98	9	Y	649	616	0	39
01	1829 X	1533	-0-	-296	-0-	4	3	1762	3	Y	352	366	0	25
02	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	4	4	714	9	Y	259	260	0	24
						121	1	1016	3	Y				
						9	4	387	9					
						91	1	705	3	Y				
						3	4	285	9					
KENNEDY														
WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918														
09	1530 X	815	-0-	-715	-0-	78	1	719	3	Y	13	12	0	1
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	4	4	14	9	Y	-0-	1	0	-0-
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	212	1	2151	3	Y	-0-			-0-
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	6	4	3059	3	Y	-0-			-0-
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	327	1	3258	3	Y	81	76	0	5
02	DLQ G-10	5113	-0-	5113	5113	9	4	89	9	Y	-0-	5	0	-0-
						451	1	3780	3	Y	-0-			-0-
						34	4							
						538	1	4187	3	Y	336	304	0	32
						18	4	370	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604														
09	T. A.	2432	-0-	2432	7285	275	1	1863	3	Y	261	268	0	4
10	T. A.	2178	-0-	2178	9463	7	4	287	9	Y	180	181	0	3
11	10767 X	1304	-0-	-9463	-0-	249	1	1725	3	Y	186	184	0	5
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	6	4	198	9	Y	229	228	0	6
*01	4619 X	1854	-0-	-2765	-0-	121	1	973	3	Y	294	294	0	6
02	2268 X	894	-0-	-1374	-0-	5	4	205	9	Y	185	183	0	8
						174	1	1240	3	Y				
						8	4	252	9					
						191	1	1319	3	Y				
						21	4	323	9					
						94	1	569	3	Y				
						27	4	204	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809														
*08	4278 X	1508	-0-	-2770	-0-	195	1	1254	3	Y	49	51	0	2
*09	3120 X	1474	-0-	-1646	-0-	5	4	54	9	Y	44	44	0	2
*10	3193 X	1088	-0-	-2105	-0-	227	1	1196	3	Y	48	49	0	1
11	2970 X	1390	-0-	-1580	-0-	3	4	48	9	Y	107	106	0	2
12	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	126	1	907	3	Y	182	180	0	4
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	2	4	53	9	Y	84	86	0	2
02	DLQ G-10	2638	-0-	2638	2638	159	1	1104	3	Y	46	47	0	1
						9	4	118	9					
						364	1	2154	3	Y				
						9	4	200	9					
						255	1	1565	3	Y				
						6	4	92	9					
						365	1	2213	3	Y				
						9	4	51	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	1 53	1 9	4	3	Y	48	46 0		2
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	1 53	1 9	20	9	Y	18	19 0		1
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 47	1 9	4	3	Y	43	41 0		3
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 55	1 9	4	3	Y	50	50 0		3
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 54	1 9	4	3	Y	49	49 0		3
02	DLQ G-10	223	-0-	223	223	35 1	4	179	3	Y	7	9 0		1
						1	4	8	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
09	2100 X	960	-0-	-1140	-0-	91 3	1 4	645	3	Y	201	203 0		10
10	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	103 1	4	734	3	Y	205	200 0		15
11	1290 X	918	-0-	-372	-0-	98 1	4	654	3	Y	148	153 0		10
12	1333 X	856	-0-	-477	-0-	89 3	4	537	3	Y	207	206 0		11
*01	1054 X	1017	-0-	-37	-0-	117 2	4	661	3	Y	213	210 0		14
02	DLQ G-10	834	-0-	834	834	108 5	4	544	3	Y	164	163 0		15
						2	4	180	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
09	2730 X	2280	-0-	-450	-0-	244 8	1 4	1724	3	Y	276	268 0		8
10	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	987 13	4	7002	3	Y	690	649 0		49
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	397 12	4	2646	3	Y	273	303 0		19
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	387 10	4	2335	3	Y	387	385 0		21
*01	6479 X	3157	-0-	-3322	-0-	426 17	4	2405	3	Y	281	284 0		18
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	1 41	9	7	3	Y	37	52 0		3
DAVIS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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																
FOSTER UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252										
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
*08	3565 X	3128	-0-	-437	-0-			409 1	2630 3	78 9		Y	71	71 0				2
*09	3450 X	2968	-0-	-482	-0-			453 1	2393 3	117 9		Y	106	104 0				4
*10	3379 X	2330	-0-	-1049	-0-			269 1	1943 3	113 9		Y	103	105 0				2
11	3270 X	2545	-0-	-725	-0-			303 1	2108 3	118 9		Y	107	107 0				2
12	3131 X	2430	-0-	-701	-0-			336 1	1990 3	96 9		Y	87	87 0				2
01	3131 X	2731	-0-	-400	-0-			348 1	2135 3	240 9		Y	218	214 0				6
02 DLQ G-10		690	-0-	690	690			81 1	490 3	117 9		Y	106	109 0				3
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597								
09	1560 X	970	-0-	-590	-0-			94 1	661 3	212 9		Y	193	196 0				9
10	2139 X	1019	-0-	-1120	-0-			100 1	708 3	210 9		Y	191	186 0				14
11	2070 X	1451	-0-	-619	-0-			146 1	972 3	329 9		Y	299	292 0				21
12	2139 X	1433	-0-	-706	-0-			158 1	954 3	317 9		Y	288	293 0				16
*01	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-			159 1	897 3	332 9		Y	302	298 0				20
02 DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099			139 1	701 3	256 9		Y	233	232 0				21
DULLYE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722								
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02 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								
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-							Y	-0-					-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-							Y	-0-					-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-							Y	-0-					-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
DULLYE 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299								
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-							Y	-0-					-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-							Y	-0-					-0-
11	1170 X	156	-0-	-1014	-0-			7 1	120 3	26		Y	26	26 0				-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			29 9				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-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								
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280324	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	12414	PERF.13245 - 19185
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(GAS CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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
*08	1643	X	786	-0-	-857	-0-	99 1	638 3	Y	42	43 0	1
							3 4	46 9				
*09	1440	X	219	-0-	-1221	-0-	23 1	123 3	Y	66	64 0	3
							73 9					
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	260 1	1875 3	Y	181	180 0	4
							5 4	199 9				
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	171 1	1189 3	Y	152	153 0	3
							9 4	167 9				
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	82 1	488 3	Y	135	135 0	3
							2 4	149 9				
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FRANKE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280326	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.12917 - 17026
*08	2108	X	585	-0-	-1523	-0-	73 1	469 3	Y	37	36 0	1
							2 4	41 9				
*09	1140	X	435	-0-	-705	-0-	65 1	345 3	Y	22	22 0	1
							1 4	24 9				
*10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	516 1	3727 3	Y	623	611 0	13
							9 4	685 9				
11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	247 1	1720 3	Y	209	217 0	5
							13 4	230 9				
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	139 1	825 3	Y	109	112 0	2
							3 4	120 9				
01	4247	X	1585	-0-	-2662	-0-	202 1	1242 3	Y	124	123 0	3
							5 4	136 9				
02	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	1425	169 1	1024 3	Y	207	204 0	6
							4 4	228 9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	280327	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.12692 - 18739
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	280328	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.12907 - 18809
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	2 3	19 9	Y	17	17 0	1
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2 3	19 9	Y	17	17 0	1
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	30	29 0	2
							33 9					
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 3	18 9	Y	16	17 0	1
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 3	33 9	Y	30	29 0	2
02	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	1 3	37 9	Y	34	33 0	3

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
URRUTIA UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*08	217 N	124	-0-	-93	-0-	2	1	10	3	Y	102	104	0		3
						112	9								
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	240	233	0		10
						264	9								
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	348	3	Y	235	240	0		5
						1	4	259	9						
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	7	0		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
URRUTIA UNIT															
WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299															
*08	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	120	1	775	3	Y	245	244	0		8
						3	4	270	9						
*09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	215	1	1133	3	Y	298	294	0		12
						3	4	328	9						
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	12	0		-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
URRUTIA UNIT															
WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282															
*08	1209 X	1181	-0-	-28	-0-	136	1	873	3	Y	153	150	0		5
						4	4	168	9						
*09	1170 X	627	-0-	-543	-0-	83	1	438	3	Y	95	96	0		4
						1	4	105	9						
*10	1209 X	929	-0-	-280	-0-	91	1	657	3	Y	163	164	0		3
						2	4	179	9						
11	1140 X	755	-0-	-385	-0-	79	1	548	3	Y	113	114	0		2
						4	4	124	9						
12	1178 X	579	-0-	-599	-0-	67	1	399	3	Y	101	101	0		2
						2	4	111	9						
01	1178 X	835	-0-	-343	-0-	89	1	548	3	Y	178	175	0		5
						2	4	196	9						
02 DLQ	G-10	470	-0-	470	470	55	1	331	3	Y	75	78	0		2
						1	4	83	9						
URRUTIA UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326															
*08	1271 X	1022	-0-	-249	-0-	123	1	791	3	Y	95	95	0		3
						3	4	105	9						
*09	1620 X	1110	-0-	-510	-0-	162	1	855	3	Y	83	83	0		3
						2	4	91	9						
*10	1674 X	434	-0-	-1240	-0-	42	1	300	3	Y	83	84	0		2
						1	4	91	9						
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	3	5	0		-0-
12	1488 X	1289	-0-	-199	-0-	117	1	694	3	Y	432	423	0		9
						3	4	475	9						
01	1147 X	425	-0-	-722	-0-	2	1	15	3	Y	371	370	0		10
						408	9								
02 DLQ	G-10	2350	-0-	2350	2350	107	1	647	3	Y	1448	1417	0		41
						3	4	1593	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
URRUTIA UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	280337	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	12218	PERF.12586	- 18109			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	187	1	988	3	Y	84	81	0			3
						2	4	92	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280366	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	13124	PERF.13000	- 19762			
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280373	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL	DEPTH	13587	PERF.13906	- 21083			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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			
09	780 N	463	-0-	-317	-0-	9	1	440	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
10	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	6	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
12	465 N	14	-0-	-451	-0-	6	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	1	1	31	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									

OETKEN 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280375	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL	DEPTH	13599	PERF.14224	- 20776			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01		WELL #:		19H	RRCID ->	280383	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.13562	- 17004			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502														
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
09	2220 X	1004	-0-	-1216	-0-	956	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	2294 X	1083	-0-	-1211	-0-	1035	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
11	2220 X	1187	-0-	-1033	-0-	1058	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
12	1829 X	575	-0-	-1254	-0-	488	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
*01	1147 X	486	-0-	-661	-0-	403	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
02	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	1466	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
HAVEMAN 01														
WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242														
09	1207 N	1007	-0-	-200	-0-	883	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
10	713 N	376	-0-	-337	-0-	325	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4335	3	462	9	Y	420	420	0	-0-
*12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4042	3	405	9	Y	368	368	0	-0-
*01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4234	3	426	9	Y	387	387	0	-0-
02	DLQ G-10	4238	-0-	4238	4238	3895	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
OETKEN 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622														
09	1350 X	1065	-0-	-285	-0-	16	1	792	3	Y	234	234	0	-0-
						257	9							
10	1395 X	478	-0-	-917	-0-	7	1	328	3	Y	130	130	0	-0-
						143	9							
11	1350 X	175	-0-	-1175	-0-	1	1	66	3	Y	98	98	0	-0-
						108	9							
12	1116 X	51	-0-	-1065	-0-	19	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*01	1116 X	355	-0-	-761	-0-	7	1	285	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
02	DLQ G-10	846	-0-	846	846	18	1	662	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							
OETKEN 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENNEDY														
WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665														
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OETKEN 01														
WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398															
OETKEN 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL		DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DEBILL 01		WELL #:		21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL		DEPTH 13426		PERF.13570 - 19272					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	56	-0-	56	56	56		1	1	33	3	Y	20	20	0			-0-	
								22	9										
DEBILL 01		WELL #:		16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL		DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DEBILL 01		WELL #:		17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL		DEPTH 13393		PERF.13610 - 17172					
09	4710 X	2433	-0-	-2277	-0-	-0-	49	1	2384	3	Y	-0-						-0-	
10	4867 X	2976	-0-	-1891	-0-	-0-	52	1	2452	3	Y	429	429	0				-0-	
							472	9											
11	4710 X	2896	-0-	-1814	-0-	-0-	50	1	2323	3	Y	475	475	0				-0-	
							523	9											
12	3937 X	60	-0-	-3877	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	21	21	0				-0-	
							23	9											
*01	2511 X	1254	-0-	-1257	-0-	-0-	25	1	1051	3	Y	162	162	0				-0-	
							178	9											
02	DLQ G-10	2647	-0-	2647	2647	2647	58	1	2108	3	Y	437	437	0				-0-	
							481	9											
DEBILL 01		WELL #:		20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL		DEPTH 13415		PERF.13625 - 18702					
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DEBILL 01		WELL #:		18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL		DEPTH 13477		PERF.13810 - 17262					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882										
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
09	12180 X	5001	-0-	-7179	-0-	172	1	4059	3	Y	700	700	0	-0-				
10	12493 X	5251	-0-	-7242	-0-	770	9	4302	3	Y	688	688	0	-0-				
11	7650 X	4519	-0-	-3131	-0-	192	1	3627	3	Y	660	660	0	-0-				
12	5239 X	60	-0-	-5179	-0-	757	9	17	3	Y	38	38	0	-0-				
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	166	1			Y	1	1	0	-0-				
02	DLQ G-10	6035	-0-	6035	6035	726	9	4939	3	Y	777	777	0	-0-				
						42	9											
						241	1											
						855	9											
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 03/14/2024		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802										
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	919	3	Y	182	182	0	-0-				
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	200	9	809	3	Y	173	173	0	-0-				
11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	36	1	755	3	Y	166	166	0	-0-				
*12	1209 N	936	-0-	-273	-0-	190	9	694	3	Y	188	188	0	-0-				
*01	837 N	465	-0-	-372	-0-	34	1	369	3	Y	71	71	0	-0-				
02	DLQ G-10	923	-0-	923	923	183	9	709	3	Y	164	164	0	-0-				
						35	1											
						207	9											
						18	1											
						78	9											
						34	1											
						180	9											
DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/04/2024		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782										
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-				
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437										
*09	1110 N	131	-0-	-979	-0-	2	1	11	3	Y	106	107	0	1				
10	992 N	218	-0-	-774	-0-	1	4	117	9		172	171	0	2				
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	108	109	0	1				
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	1	4	189	9		79	79	0	1				
01	217 N	75	-0-	-142	-0-	50	1	261	3	Y	60	60	0	1				
02	DLQ G-10	119	-0-	119	119	5	4	119	9		95	95	0	1				
						3	1	15	3	Y								
						87	9	7	3	Y								
						2	1											
						66	9											
						3	1	11	3	Y								
						105	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		SCHENDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13302 - 17812		CNTY: LIVE OAK		
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	EOM BALANCE
09	1410 X	317	-0-	-1093	-0-	6	1	261	9	50	3	Y	237	237	0			-0-
10	1333 X	1132	-0-	-201	-0-	105	1	314	9	713	3	Y	285	285	0			-0-
11	1230 X	1083	-0-	-147	-0-	84	1	315	9	684	3	Y	286	286	0			-0-
*12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	350	1	273	9	1362	3	Y	248	248	0			-0-
*01	806 X	101	-0-	-705	-0-	5	1	70	9	26	3	Y	64	64	0			-0-
02 DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	161	1	316	9	548	3	Y	287	287	0			-0-
DAVIS 01																		
WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832																		
09	11310 X	3256	-0-	-8054	-0-	50	1	583	9	2623	3	Y	530	530	0			-0-
10	11687 X	2824	-0-	-8863	-0-	50	1	458	9	2316	3	Y	416	416	0			-0-
11	5910 X	2968	-0-	-2942	-0-	48	1	620	9	2300	3	Y	564	564	0			-0-
*12	3813 X	2559	-0-	-1254	-0-	42	1	446	9	2071	3	Y	405	405	0			-0-
*01	3813 X	3010	-0-	-803	-0-	50	1	576	9	2384	3	Y	524	524	0			-0-
02 DLQ G-10		3395	-0-	3395	3395	74	1	820	9	2501	3	Y	745	745	0			-0-
HAVEMAN 01																		
WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922																		
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2797	3	279	9	284	9	Y	258	258	0			-0-
10	2759 X	2270	-0-	-489	-0-	2019	3	201	9	251	9	Y	228	228	0			-0-
11	2670 X	1417	-0-	-1253	-0-	1288	3	128	9	129	9	Y	117	117	0			-0-
12	3193 X	1900	-0-	-1293	-0-	1781	3	178	9	119	9	Y	108	108	0			-0-
*01	3193 X	778	-0-	-2415	-0-	728	3	72	9	50	9	Y	45	45	0			-0-
02 DLQ G-10		819	-0-	819	819	738	3	73	9	81	9	Y	74	74	0			-0-
DEBILL 01																		
WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752																		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT																		
WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488																		
09	2970 X	2493	-0-	-477	-0-	263	1	8	4	1855	3	Y	334	341	0			16
10	3286 X	609	-0-	-2677	-0-	66	1	66	1	367	9		69	80	0			5
11	3300 X	2300	-0-	-1000	-0-	260	1	1	4	466	3	Y	273	259	0			19
12	3410 X	1985	-0-	-1425	-0-	247	1	8	4	1732	3	Y	221	228	0			12
*01	3410 X	1915	-0-	-1495	-0-	6	4	254	1	243	9	Y	197	196	0			13
02 DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	154	1	10	4	1434	3	Y	114	117	0			10
						3	4			780	3							
										125	9							

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1113

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	152	1	1030	3	Y	198	201	0	3
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	4	4	218	9	Y	219	219	0	3
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	241	9	26	3	Y	192	190	0	5
12	1457 N	741	-0-	-716	-0-	114	1	915	3	Y	191	191	0	5
*01	279 N	209	-0-	-70	-0-	5	4	211	9	Y	162	164	0	3
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	65	1	463	3	Y	131	128	0	6
						3	4	210	9	Y				
						4	1	27	3	Y				
						178	9							
						4	1	21	3	Y				
						1	4	144	9					
URRUTIA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1057	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
10	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1345	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
11	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	966	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1052	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
*01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1500	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
02	DLQ G-10	1614	-0-	1614	1614	1458	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
LISKA 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422														
09	5040 X	1599	-0-	-3441	-0-	23	1	1121	3	Y	414	414	0	-0-
10	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	455	9	27	1	Y	417	417	0	-0-
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	459	9	25	1	Y	327	327	0	-0-
*12	1643 X	1065	-0-	-578	-0-	360	9	17	1	Y	302	302	0	-0-
*01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	332	9	108	1	Y	340	340	0	-0-
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	374	9	55	1	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
LISKA 01														
WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		LISKA 01		//CONT.// 86950 600 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
						WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13635 - 19512			
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	
09	2370 X	1983	-0-		-387	-0-	33	1	1630	3	Y	291	291	0		-0-	
							320	9									
10	2666 X	1984	-0-		-682	-0-	34	1	1607	3	Y	312	312	0		-0-	
							343	9									
11	2580 X	848	-0-		-1732	-0-	15	1	678	3	Y	141	141	0		-0-	
							155	9									
*12	4844 X	4844	-0-		-0-	-0-	101	1	4147	3	Y	542	542	0		-0-	
							596	9									
*01	3664 X	3664	-0-		-0-	-0-	74	1	3098	3	Y	447	447	0		-0-	
							492	9									
02 DLQ G-10		3860	-0-		3860	3860	91	1	3298	3	Y	428	428	0		-0-	
							471	9									

LISKA 01						WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13425 - 19452			
09	2220 X	1800	-0-		-420	-0-	27	1	1302	3	Y	428	428	0		-0-	
							471	9									
10	2294 X	1532	-0-		-762	-0-	23	1	1099	3	Y	373	373	0		-0-	
							410	9									
11	2743 X	2743	-0-		-0-	-0-	47	1	2201	3	Y	450	450	0		-0-	
							495	9									
12	1953 X	1145	-0-		-808	-0-	24	1	999	3	Y	111	111	0		-0-	
							122	9									
*01	1953 X	656	-0-		-1297	-0-	13	1	551	3	Y	84	84	0		-0-	
							92	9									
02 DLQ G-10		1255	-0-		1255	1255	28	1	1012	3	Y	195	195	0		-0-	
							215	9									

LISKA 01						WELL #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13560 - 19962			
09	4170 X	3810	-0-		-360	-0-	63	1	3091	3	Y	596	596	0		-0-	
							656	9									
10	4402 X	2477	-0-		-1925	-0-	43	1	2010	3	Y	385	385	0		-0-	
							424	9									
11	4260 X	-0-	-0-		-4260	-0-					Y	-0-				-0-	
12	4402 X	25	-0-		-4377	-0-	1	1	24	3	Y	-0-				-0-	
01	3937 X	-0-	-0-		-3937	-0-					Y	-0-				-0-	
02 DLQ G-10		2606	-0-		2606	2606	64	1	2325	3	Y	197	197	0		-0-	
							217	9									

LISKA 01						WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13534 - 19612			
09	2580 X	2236	-0-		-344	-0-	35	1	1694	3	Y	461	461	0		-0-	
							507	9									
10	2573 X	1386	-0-		-1187	-0-	23	1	1065	3	Y	271	271	0		-0-	
							298	9									
11	2460 X	-0-	-0-		-2460	-0-					Y	-0-				-0-	
*12	2511 X	2379	-0-		-132	-0-	47	1	1933	3	Y	363	363	0		-0-	
							399	9									
*01	2356 X	481	-0-		-1875	-0-	3	1	115	3	Y	330	330	0		-0-	
							363	9									
02 DLQ G-10		587	-0-		587	587	3	1	102	3	Y	438	438	0		-0-	
							482	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																		
BARBOZA UNIT																		
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724																		
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
09	1890 X	1169	-0-	-721	-0-			172	1	686	3	Y	273	278	0			18
10	1798 X	1219	-0-	-579	-0-			11	4	300	9							9
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-			209	1	735	3	Y	241	250	0			10
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			10	4	265	9							12
*01	1209 N	1121	-0-	-88	-0-			269	1	1101	3	Y	256	255	0			8
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			14	4	282	9							-0-
								348	1	980	3	Y	242	240	0			
								20	4	266	9							
								219	1	746	3	Y	131	135	0			
								12	4	144	9							
												Y	-0-	8	0			
BARBOZA UNIT													WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805					
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-			74	1	295	3	Y	560	562	0			36
10	992 N	669	-0-	-323	-0-			5	4	616	9							15
11	930 N	302	-0-	-628	-0-			51	1	181	3	Y	395	416	0			9
12	1023 N	578	-0-	-445	-0-			2	4	435	9							17
01	682 N	331	-0-	-351	-0-			7	1	28	3	Y	243	249	0			18
02 DLQ G-10		613	-0-	613	613			267	9									12
								53	1	149	3	Y	339	331	0			
								3	4	373	9							
								7	1	24	3	Y	273	272	0			
								300	9									
								90	1	291	3	Y	209	215	0			
								2	4	230	9							
LISKA 01													WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752					
09	1830 X	1384	-0-	-446	-0-			18	1	885	3	Y	437	437	0			-0-
10	1891 X	1100	-0-	-791	-0-			481	9									-0-
11	1500 X	1191	-0-	-309	-0-			15	1	707	3	Y	344	344	0			-0-
*12	1550 X	1370	-0-	-180	-0-			378	9									-0-
*01	1426 X	1076	-0-	-350	-0-			15	1	685	3	Y	446	446	0			-0-
02 DLQ G-10		127	-0-	127	127			491	9									-0-
								19	1	793	3	Y	507	507	0			-0-
								558	9									-0-
								14	1	596	3	Y	424	424	0			-0-
								466	9									-0-
								1	1	40	3	Y	78	78	0			-0-
								86	9									
LISKA 01													WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		185	-0-	185	185			10	1	408	3	Y	119	119	0			-0-
								131	9									-0-
								4	1	152	3	Y	26	26	0			-0-
								29	9									

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1116

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398															
LISKA 01			WELL #:			17H			RRCID -> 280768			COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912						
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	3263	-0-	-397	-0-				63	1	3059	3	Y		128	128	0			-0-	
10	3782 X	3345	-0-	-437	-0-				141	9	3131	3	Y		134	134	0			-0-	
11	3330 X	2666	-0-	-664	-0-				67	1	2468	3	Y		132	132	0			-0-	
12	3441 X	1488	-0-	-1953	-0-				147	9	1334	3	Y		111	111	0			-0-	
*01	3441 X	3325	-0-	-116	-0-				53	1	3034	3	Y		199	199	0			-0-	
02 DLQ G-10		3120	-0-	3120		3120			145	9	2857	3	Y		167	167	0			-0-	
									32	1											
									122	9											
									72	1											
									219	9											
									79	1											
									184	9											

LISKA 01			WELL #:			21H			RRCID -> 280769			COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882						
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-								Y		-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	

LISKA 01			WELL #:			15H			RRCID -> 280781			COMPL. DATE 12/27/2015			TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332						
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-								Y		-0-					-0-	
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-								Y		-0-					-0-	
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-								Y		-0-					-0-	
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-								Y		-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	

LISKA 01			WELL #:			16H			RRCID -> 280782			COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452						
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-				54	1	2638	3	Y		320	320	0			-0-	
10	3844 X	3164	-0-	-680	-0-				352	9	2525	3	Y		532	532	0			-0-	
11	3720 X	2699	-0-	-1021	-0-				54	1	2266	3	Y		349	349	0			-0-	
12	3844 X	3105	-0-	-739	-0-				585	9	2730	3	Y		281	281	0			-0-	
*01	3317 X	939	-0-	-2378	-0-				49	1	693	3	Y		209	209	0			-0-	
02 DLQ G-10		4727	-0-	4727		4727			384	9	4143	3	Y		427	427	0			-0-	
									66	1											
									309	9											
									16	1											
									230	9											
									114	1											
									470	9											

WARNER 01			WELL #:			12H			RRCID -> 280911			COMPL. DATE 02/15/2024			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292						
09	2490 X	2476	-0-	-14	-0-				255	1	1806	3	Y		377	377	0			-0-	
10	2759 X	728	-0-	-2031	-0-				415	9	476	3	Y		165	165	0			-0-	
11	2670 X	1460	-0-	-1210	-0-				70	1	1004	3	Y		302	302	0			-0-	
*12	2759 X	741	-0-	-2018	-0-				182	9	138	3	Y		522	522	0			-0-	
*01	2728 X	33	-0-	-2695	-0-				124	1	9	3	Y		20	20	0			-0-	
02 DLQ G-10		2707	-0-	2707		2707			332	9	1611	3	Y		570	570	0			-0-	
									29	1											
									574	9											
									2	1											
									22	9											
									469	1											
									627	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
BAILEY-RETZLOFF UNIT																	
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573																	
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
09	2220 X	486	-0-	-0-	-1734	-0-	59	1 2	416 4	3 9	Y	8	14 0				-0-
10	2170 X	772	-0-	-0-	-1398	-0-	90	1 1	635 4	3 9	Y	42	39 0				3
11	2100 X	1937	-0-	-0-	-163	-0-	206	1 6	1376 4	3 9	Y	317	298 0				22
12	2170 X	1042	-0-	-0-	-1128	-0-	130	1 3	785 4	3 9	Y	113	129 0				6
*01	1240 X	1130	-0-	-0-	-110	-0-	149	1 3	843 4	3 9	Y	120	118 0				8
02 DLQ G-10		1511	-0-	-0-	1511	1511	224	1 6	1131 4	3 9	Y	137	133 0				12
							5	4	151	9							
SCHEDEL 02																	
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852																	
09	780 X	-0-	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 X	229	-0-	-0-	-236	-0-	3	1 200	26 9	3	Y	182	182 0				-0-
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1 684	1655 9	3	Y	622	622 0				-0-
*12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1 508	543 9	3	Y	462	462 0				-0-
*01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1 66	371 9	3	Y	60	60 0				-0-
02 DLQ G-10		49	-0-	-0-	49	49	2	1 39	8 9	3	Y	35	35 0				-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT																	
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988																	
09	7560 X	426	-0-	-0-	-7134	-0-	47	1 1	331 4	3 9	Y	43	41 0				2
10	5518 X	1967	-0-	-0-	-3551	-0-	233	1 3	1653 4	3 9	Y	71	68 0				5
11	4080 X	3687	-0-	-0-	-393	-0-	437	1 13	2918 4	3 9	Y	290	275 0				20
12	3534 X	2578	-0-	-0-	-956	-0-	335	1 9	2017 4	3 9	Y	197	206 0				11
*01	1891 X	104	-0-	-0-	-1787	-0-	2	1 92	10 9	3	Y	84	89 0				6
02 DLQ G-10		13	-0-	-0-	13	13	1	3	12	9	Y	11	16 0				1
THREE SISTERS 01																	
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402																	
*08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1 436	4425 9	3	Y	396	396 0				-0-
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1 366	4929 9	3	Y	333	333 0				-0-
10	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1 879	5912 9	3	Y	799	799 0				-0-
11	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1 902	5160 9	3	Y	820	820 0				-0-
12	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1 727	6035 9	3	Y	661	661 0				-0-
01	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1 494	5454 9	3	Y	449	449 0				-0-
02 DLQ G-10		6524	-0-	-0-	6524	6524	209	1 200	6115 9	3	Y	182	182 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
WARNER 01															WELL #: 13H															RRCID -> 281118															COMPL. DATE 01/31/2016															TOTAL DEPTH 13242															PERF.13341 - 18392														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-					194	1	1377	3	Y	229	229	0		-0-																																																																					
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-					252	9	86	3	Y	67	67	0		-0-																																																																					
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-					13	1	160	3	Y	141	141	0		-0-																																																																					
*12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-					74	9	478	3	Y	478	478	0		-0-																																																																					
*01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-					20	1	158	3	Y	158	158	0		-0-																																																																					
02 DLQ G-10	1112		1112	-0-	1112	1112					155	9	299	3	Y	299	299	0		-0-																																																																					
											148	1																																																																													
											526	9																																																																													
											216	1																																																																													
											174	9																																																																													
											176	1																																																																													
											329	9																																																																													
SCHENDEL 02															WELL #: 15H															RRCID -> 281119															COMPL. DATE 07/31/2015															TOTAL DEPTH 13128															PERF.13320 - 17922														
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-					109	1	770	3	Y	224	224	0		-0-																																																																					
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-					246	9	803	3	Y	170	170	0		-0-																																																																					
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-					119	1	708	3	Y	158	158	0		-0-																																																																					
*12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-					187	9	846	3	Y	240	240	0		-0-																																																																					
*01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-					88	1	103	3	Y	103	103	0		-0-																																																																					
02 DLQ G-10	3586		3586	-0-	3586	3586					174	9	366	3	Y	366	366	0		-0-																																																																					
											215	1																																																																													
											264	9																																																																													
											2100	1																																																																													
											113	9																																																																													
											734	1																																																																													
											403	9																																																																													
THREE SISTERS 01															WELL #: 39H															RRCID -> 281138															COMPL. DATE 09/20/2017															TOTAL DEPTH 12556															PERF.12935 - 22363														
*08	6510	X	4091	-0-	-2419	-0-					77	1	3681	3	Y	303	303	0		-0-																																																																					
09	6300	X	4210	-0-	-2090	-0-					333	9	3788	3	Y	301	301	0		-0-																																																																					
10	16151	X	4137	-0-	-12014	-0-					91	1	3375	3	Y	613	613	0		-0-																																																																					
11	15630	X	3767	-0-	-11863	-0-					331	9	2972	3	Y	659	659	0		-0-																																																																					
12	16151	X	3926	-0-	-12225	-0-					88	1	3205	3	Y	591	591	0		-0-																																																																					
01	4340	X	3024	-0-	-1316	-0-					674	9	2530	3	Y	379	379	0		-0-																																																																					
02 DLQ G-10	2176		2176	-0-	2176	2176					70	1	1927	3	Y	170	170	0		-0-																																																																					
											725	9																																																																													
											71	1																																																																													
											650	9																																																																													
											77	1																																																																													
											417	9																																																																													
											62	1																																																																													
											187	9																																																																													
THREE SISTERS 01															WELL #: 40H															RRCID -> 281142															COMPL. DATE 02/16/2016															TOTAL DEPTH 12657															PERF. N/A														
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																																																																					
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																																																																					
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																																																																					
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																																																																					
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																																																																					
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01				WELL #:		34H	RRCID ->	281147	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.12660 - 22120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0											CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
*08	3100 N	12961	-0-	-0-		9861		9861			241 1	11336 3	Y	1258	1258 0	-0-
											1384 9					
09	3000 N	9891	-0-	-0-		6891		16752			212 1	8692 3	Y	897	897 0	-0-
											987 9					
10	3100 N	9460	-0-	-0-		6360		23112			201 1	7716 3	Y	1403	1403 0	-0-
											1543 9					
*11	29580 X	6468	-0-	-0-		-23112		-0-			146 1	5491 3	Y	755	755 0	-0-
											831 9					
12	1970 X	1970	-0-	-0-		-0-		-0-			893 3	1077 9	Y	979	979 0	-0-
01	6348 X	6348	-0-	-0-		-0-		-0-			150 1	5198 3	Y	909	909 0	-0-
											1000 9					
02	DLQ G-10	7203	-0-	-0-		7203		7203			187 1	6243 3	Y	703	703 0	-0-
											773 9					
THREE SISTERS 01				WELL #:		35H	RRCID ->	281177	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.13030 - 22152		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-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		
09	4080 X	3307	-0-	-0-		-773		-0-			364 1	2567 3	Y	332	333 0	16
											11 4	365 9				
10	4309 X	3711	-0-	-0-		-598		-0-			403 1	2862 3	Y	401	388 0	29
											5 4	441 9				
11	4170 X	3689	-0-	-0-		-481		-0-			426 1	2839 3	Y	374	377 0	26
											13 4	411 9				
12	4714 X	4714	-0-	-0-		-0-		-0-			642 1	3872 3	Y	166	183 0	9
											17 4	183 9				
*01	5549 X	5549	-0-	-0-		-0-		-0-			824 1	4657 3	Y	32	39 0	2
											33 4	35 9				
02	DLQ G-10	3299	-0-	-0-		3299		3299			512 1	2588 3	Y	171	158 0	15
											11 4	188 9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	281179	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12394	PERF.12310 - 18677		
09	2640 X	1667	-0-	-0-		-973		-0-			197 1	1389 3	Y	68	74 0	3
											6 4	75 9				
10	2945 X	2096	-0-	-0-		-849		-0-			256 1	1816 3	Y	19	21 0	1
											3 4	21 9				
11	2850 X	1365	-0-	-0-		-1485		-0-			171 1	1138 3	Y	46	44 0	3
											5 4	51 9				
12	2945 X	380	-0-	-0-		-2565		-0-			49 1	295 3	Y	32	33 0	2
											1 4	35 9				
*01	2387 X	78	-0-	-0-		-2309		-0-			9 1	52 3	Y	15	16 0	1
											17 9					
02	DLQ G-10	84	-0-	-0-		84		84			10 1	50 3	Y	22	21 0	2
											24 9					
DOUGLAS 01				WELL #:		06H	RRCID ->	281232	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.18426 - 18632		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

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	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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WARNER 01			WELL #:		17H	RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702										
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1269	3	Y	488	488	0						-0-
							537	9												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0						-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3	Y	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	8	1	3	7	9	Y	6	6	0				-0-
WARNER (SL) 01			WELL #:		16H	RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
WARNER (SL) 01			WELL #:		18H	RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
KENNEDY			WELL #:		514H	RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971										
09	4260 X	506	-0-	-3754	-0-	-0-	47	1	433	3	Y	22	28	0						2
							2	4		24	9									
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	2792	3	Y	508	478	0						32
							8	4		559	9									
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	2415	3	Y	364	372	0						24
							7	4		400	9									
12	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1826	3	Y	176	189	0						11
							4	4		194	9									
01	3627 X	1941	-0-	-1686	-0-	-0-	180	1	1512	3	Y	214	210	0						15
							14	4		235	9									
02	DLQ G-10	1445	-0-	1445	1445	1445	149	1	1164	3	Y	115	119	0						11
							5	4		127	9									
WARNER 01			WELL #:		14H	RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1121

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	506H	RRCID ->	281442	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.12990	-	19248	
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
*09	6630 X	2609	-0-	-4021	-0-	273	1	1856	3	Y	288	289	0			3
10	6851 X	1646	-0-	-5205	-0-	163	4	317	9							
11	6030 X	2529	-0-	-3501	-0-	218	1	1097	3	Y	269	269	0			3
12	5704 X	362	-0-	-5342	-0-	35	4	296	9							
01	5704 X	278	-0-	-5426	-0-	342	1	1789	3	Y	334	333	0			4
02 DLQ G-10		158	-0-	158	158	31	4	367	9							
						37	1	163	3	Y	144	146	0			2
						4	4	158	9							
						22	1	85	3	Y	154	154	0			2
						2	4	169	9							
						12	1	51	3	Y	86	87	0			1
						95	9									
WARNER 01				WELL #:	15H	RRCID ->	281444	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13270	-	17902	
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	479	1	3397	3	Y	903	903	0			-0-
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	993	9									
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	130	1	878	3	Y	257	257	0			-0-
*12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	283	9									
*01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	963	1	7732	3	Y	1337	1337	0			-0-
02 DLQ G-10		6094	-0-	6094	6094	1471	9									
						1025	1	3992	3	Y	787	787	0			-0-
						866	9									
						1149	1	4894	3	Y	380	380	0			-0-
						418	9									
						1148	1	3858	3	Y	989	989	0			-0-
						1088	9									
KENNEDY				WELL #:	13H	RRCID ->	281497	COMPL. DATE	09/26/2016	TOTAL	DEPTH	12419	PERF.12423	-	18819	
09	2790 X	1955	-0-	-835	-0-	177	1	1635	3	Y	123	119	0			11
10	2604 X	1635	-0-	-969	-0-	8	4	135	9							
11	2490 X	1028	-0-	-1462	-0-	132	1	1345	3	Y	140	142	0			9
12	2511 X	20	-0-	-2491	-0-	4	4	154	9							
01	2108 X	36	-0-	-2072	-0-	89	1	831	3	Y	96	99	0			6
02 DLQ G-10		87	-0-	87	87	2	4	106	9							
						2	3	18	9	Y	16	21	0			1
						2	3	34	9	Y	31	30	0			2
						5	1	40	3	Y	38	36	0			4
						42	9									
KENNEDY				WELL #:	512H	RRCID ->	281498	COMPL. DATE	09/26/2016	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.12349	-	19462	
09	2430 N	1176	-0-	-1254	-0-	100	1	929	3	Y	129	129	0			11
10	2511 N	43	-0-	-2468	-0-	5	4	142	9							
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	11	0			-0-
12	1209 N	838	-0-	-371	-0-	82	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	4									
02 DLQ G-10		143	-0-	143	143	14	1	108	3	Y	5	5	0			-0-
						21	9				19	17	0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	1710 X	1640	-0-	-70	-0-	317	1	972	3	Y	261	289	0	18
						64	4	287	9					
10	1767 X	1531	-0-	-236	-0-	275	1	945	3	Y	253	250	0	21
						33	4	278	9					
11	2220 X	1995	-0-	-225	-0-	298	1	912	3	Y	708	685	0	44
						6	4	779	9					
12	2294 X	1653	-0-	-641	-0-	244	1	715	3	Y	625	628	0	41
						6	4	688	9					
01	2294 X	1252	-0-	-1042	-0-	253	1	597	3	Y	348	368	0	21
						19	4	383	9					
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	257	1	594	3	Y	365	353	0	33
						16	4	402	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
09	2280 X	2250	-0-	-30	-0-	458	1	1405	3	Y	267	300	0	19
						93	4	294	9					
10	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-	324	1	1114	3	Y	272	268	0	23
						39	4	299	9					
11	3120 X	1687	-0-	-1433	-0-	315	1	964	3	Y	365	365	0	23
						6	4	402	9					
12	3224 X	1889	-0-	-1335	-0-	297	1	872	3	Y	648	628	0	43
						7	4	713	9					
01	3224 X	1757	-0-	-1467	-0-	403	1	954	3	Y	335	357	0	21
						31	4	369	9					
02	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	186	1	431	3	Y	729	683	0	67
						12	4	802	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199														
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	780	1	2392	3	Y	242	241	0	17
						157	4	266	9					
10	3596 X	3267	-0-	-329	-0-	654	1	2249	3	Y	259	254	0	22
						79	4	285	9					
11	3480 X	1324	-0-	-2156	-0-	277	1	849	3	Y	175	186	0	11
						5	4	193	9					
12	3596 X	2311	-0-	-1285	-0-	534	1	1567	3	Y	179	178	0	12
						13	4	197	9					
01	3596 X	1579	-0-	-2017	-0-	398	1	941	3	Y	191	191	0	12
						30	4	210	9					
02	DLQ G-10	2704	-0-	2704	2704	698	1	1612	3	Y	318	301	0	29
						44	4	350	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938														
09	1680 N	1131	-0-	-549	-0-	232	1	711	3	Y	128	126	0	9
						47	4	141	9					
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	250	1	860	3	Y	164	159	0	14
						30	4	180	9					
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	343	1	1049	3	Y	377	368	0	23
						7	4	415	9					
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	287	1	841	3	Y	365	364	0	24
						7	4	402	9					
01	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	258	1	610	3	Y	160	174	0	10
						20	4	176	9					
02	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	319	1	738	3	Y	273	258	0	25
						20	4	300	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	355 1	2508 3	11 4	855 9	Y	777	749 0		37
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	450 1	3197 3	6 4	569 9	Y	517	517 0		37
11	3270 X	2602	-0-	-668	-0-	282 1	1882 3	8 4	430 9	Y	391	401 0		27
12	3844 X	2093	-0-	-1751	-0-	222 1	1337 3	6 4	528 9	Y	480	481 0		26
*01	4247 X	1785	-0-	-2462	-0-	213 1	1203 3	8 4	361 9	Y	328	332 0		22
02 DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	157 1	795 3	3 4	322 9	Y	293	289 0		26
DAVILA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179														
09	2310 X	2189	-0-	-121	-0-	239 1	1684 3	7 4	259 9	Y	235	246 0		11
10	2108 X	2101	-0-	-7	-0-	225 1	1599 3	3 4	274 9	Y	249	242 0		18
11	2760 X	2223	-0-	-537	-0-	253 1	1686 3	7 4	277 9	Y	252	253 0		17
12	2852 X	2670	-0-	-182	-0-	326 1	1964 3	8 4	372 9	Y	338	336 0		19
*01	2852 X	2530	-0-	-322	-0-	329 1	1858 3	13 4	330 9	Y	300	299 0		20
02 DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	398 1	2014 3	9 4	268 9	Y	244	242 0		22
DAVILA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVILA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336														
09	240 X	67	-0-	-173	-0-	3 1	22 3	42 9		Y	38	39 0		2
10	217 X	211	-0-	-6	-0-	2 1	13 3	196 9		Y	178	167 0		13
11	180 X	96	-0-	-84	-0-	10 1	68 3	18 9		Y	16	28 0		1
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	35 1	210 3	1 4	11 9	Y	10	10 0		1
*01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	61 1	344 3	2 4	129 9	Y	117	110 0		8
02 DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	198 1	1000 3	4 4	323 9	Y	294	276 0		26

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		DAVILA UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL		DEPTH 12219		PERF.12564 - 19760		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			
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	-0-		267 8 4	1 355 9	1882 3	3	Y	323	324 0				15			
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	-0-		569 7 4	1 4036 9	4036 3	3	Y	405	391 0				29			
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-		292 9 4	1 1950 9	1950 3	3	Y	322	329 0				22			
12	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	-0-		302 8 4	1 1822 9	1822 3	3	Y	334	338 0				18			
*01	5084 X	1879	-0-	-3205	-0-	-0-		235 9 4	1 1328 9	1328 3	3	Y	279	279 0				18			
02 DLQ G-10		1855	-0-	1855		1855		260 6 4	1 1314 9	1314 3	3	Y	250	246 0				22			

DAVILA UNIT		WELL #:		501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL		DEPTH 12411		PERF.12470 - 17928							
09	1740 X	22	-0-	-1718	-0-	-0-		2 3	20 9	20 9	9	Y	18	31 0				1			
10	11129 X	32	-0-	-11097	-0-	-0-		3 3	29 9	29 9	9	Y	26	25 0				2			
11	10770 X	385	-0-	-10385	-0-	-0-		43 1	285 3	285 3	3	Y	51	49 0				4			
12	11129 X	2189	-0-	-8940	-0-	-0-		253 7 4	1 1524 9	1524 3	3	Y	368	352 0				20			
*01	7843 X	429	-0-	-7414	-0-	-0-		42 2 4	1 235 9	235 3	3	Y	136	147 0				9			
02 DLQ G-10		634	-0-	634		634		77 2 4	1 391 9	391 3	3	Y	149	145 0				13			

DAVILA UNIT		WELL #:		503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL		DEPTH 12219		PERF.12727 - 18765							
09	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	-0-		227 7 4	1 1598 9	1598 3	3	Y	132	137 0				6			
10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-		270 3 4	1 1914 9	1914 3	3	Y	187	180 0				13			
11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-		301 9 4	1 2007 9	2007 3	3	Y	184	184 0				13			
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-		313 8 4	1 1886 9	1886 3	3	Y	147	152 0				8			
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-		291 12 4	1 1647 9	1647 3	3	Y	127	127 0				8			
02 DLQ G-10		1924	-0-	1924		1924		294 6 4	1 1484 9	1484 3	3	Y	127	124 0				11			

DAVILA UNIT		WELL #:		505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL		DEPTH 12174		PERF.12664 - 19687							
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	257 3	257 3	3	Y	27	27 0				1			
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		34 73 9	1 238 9	238 3	3	Y	66	62 0				5			
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	243 3	243 3	3	Y	21	25 0				1			
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	260 3	260 3	3	Y	138	131 0				8			
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	245 3	245 3	3	Y	213	207 0				14			
02 DLQ G-10		394	-0-	394		394		54 1	271 3	271 3	3	Y	62	70 0				6			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
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
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	217 10 4	2008 3 9	Y	201	193 0				18
10	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	183 5 4	1860 3 9	Y	197	203 0				12
11	2580 N	1849	-0-	-731	-0-	160 4 4	1501 3 9	Y	167	168 0				11
12	3100 N	3939	-0-	839	839	353 8 4	3260 3 9	Y	289	283 0				17
01	3100 N	3048	-0-	-52	787	297 23 4	2489 3 9	Y	217	219 0				15
02 DLQ	G-10	3193	-0-	3193	3980	333 11 4	2588 3 9	Y	237	230 0				22
FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
*08	2852 X	1999	-0-	-853	-0-	247 6 4	1591 3 9	Y	141	139 0				5
*09	3000 X	2887	-0-	-113	-0-	429 5 4	2264 3 9	Y	172	170 0				7
*10	3100 X	1393	-0-	-1707	-0-	157 3 4	1131 3 9	Y	93	98 0				2
11	3000 X	1584	-0-	-1416	-0-	171 9 4	1191 3 9	Y	194	192 0				4
12	2976 X	2436	-0-	-540	-0-	316 8 4	1870 3 9	Y	220	219 0				5
01	2976 X	2659	-0-	-317	-0-	330 8 4	2022 3 9	Y	272	269 0				8
02 DLQ	G-10	2217	-0-	2217	2217	282 7 4	1710 3 9	Y	198	200 0				6
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
*08	4216 X	1771	-0-	-2445	-0-	210 5 4	1348 3 9	Y	189	186 0				6
*09	3750 X	2106	-0-	-1644	-0-	313 4 4	1654 3 9	Y	123	124 0				5
*10	3317 X	449	-0-	-2868	-0-	41 1 4	295 3 9	Y	102	105 0				2
11	1890 X	1685	-0-	-205	-0-	191 10 4	1328 3 9	Y	142	141 0				3
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	396 9 4	2346 3 9	Y	110	111 0				2
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	483 12 4	2965 3 9	Y	276	270 0				8
02 DLQ	G-10	650	-0-	650	650	85 2 4	516 3 9	Y	43	50 0				1
FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
*08	6913 X	2625	-0-	-4288	-0-	303 8 4	1951 3 9	Y	330	329 0				11
*09	6690 X	2818	-0-	-3872	-0-	385 5 4	2031 3 9	Y	361	357 0				15
*10	6913 X	2785	-0-	-4128	-0-	298 5 4	2151 3 9	Y	301	310 0				6
11	5850 X	2214	-0-	-3636	-0-	235 13 4	1636 3 9	Y	300	299 0				7
12	3441 X	2743	-0-	-698	-0-	337 8 4	1995 3 9	Y	366	365 0				8
01	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	298 7 4	1827 3 9	Y	394	391 0				11
02 DLQ	G-10	337	-0-	337	337	40 1 4	245 3 9	Y	46	56 0				1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
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
*08	3100 N	4581	-0-	1481	1481	112 3	720 4	3	Y	3405	3314	0		112
*09	3000 N	1866	-0-	-1134	347	66 1	351 4	3	Y	1316	1374	0		54
*10	3090 N	2743	-0-	-347	-0-	77 1	555 4	3	Y	1918	1932	0		40
11	2220 X	2123	-0-	-97	-0-	47 1	325 4	3	Y	1589	1594	0		35
12	2294 X	1957	-0-	-337	-0-	55 1	329 4	3	Y	1429	1433	0		31
01	2294 X	2196	-0-	-98	-0-	59 1	359 4	3	Y	1615	1601	0		45
02 DLQ	G-10	1082	-0-	1082	1082	62 1	374 4	3	Y	585	614	0		16
FRANKE UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
*08	8153 X	3904	-0-	-4249	-0-	344 9	2212 4	3	Y	1217	1210	0		40
*09	7890 X	3855	-0-	-4035	-0-	424 1	2240 4	3	Y	1078	1074	0		44
*10	8153 X	4215	-0-	-3938	-0-	357 5	2575 4	3	Y	1161	1181	0		24
11	6600 X	3857	-0-	-2743	-0-	331 6	2306 4	3	Y	1093	1093	0		24
12	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	399 18	2367 4	3	Y	1283	1279	0		28
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	436 10	2674 4	3	Y	1329	1320	0		37
02 DLQ	G-10	3643	-0-	3643	3643	334 11	2024 4	3	Y	1161	1165	0		33
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
09	4590 X	146	-0-	-4444	-0-	4 1	19 4	3	Y	111	110	0		4
10	4247 X	148	-0-	-4099	-0-	2 1	122 4	3	Y	124	124	0		4
11	4110 X	187	-0-	-3923	-0-	136 3	12 9	3	Y	156	155	0		5
12	2635 X	191	-0-	-2444	-0-	172 3	12 9	3	Y	160	160	0		5
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	176 27	125 4	3	Y	234	233	0		6
02 DLQ	G-10	7118	-0-	7118	7118	1086 3	5114 4	3	Y	811	786	0		31
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
*09	1740 X	844	-0-	-896	-0-	122 21	573 4	3	Y	116	120	0		4
10	1798 X	1737	-0-	-61	-0-	248 7	1154 4	3	Y	298	292	0		10
11	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	253 4	1163 4	3	Y	277	279	0		8
12	2294 X	1638	-0-	-656	-0-	243 13	1075 4	3	Y	279	279	0		8
*01	2294 X	418	-0-	-1876	-0-	61 7	278 4	3	Y	65	71	0		2
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																										
CHILDREN'S-WESTON UNIT															WELL #: 503H															RRCID -> 282384															COMPL. DATE 02/13/2017															TOTAL DEPTH 12040															PERF.12094 - 18424														
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																																																																			
*09	3600 X	2388	-0-	-1212	-0-	355	1	1672	3	Y	273	269	0			10																																																																									
10	3720 X	2854	-0-	-866	-0-	433	1	2014	3	Y	359	357	0			12																																																																									
11	3600 X	1454	-0-	-2146	-0-	219	1	1007	3	Y	204	210	0			6																																																																									
12	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	487	1	2155	3	Y	392	387	0			11																																																																									
01	2852 X	2046	-0-	-806	-0-	295	1	1350	3	Y	335	337	0			9																																																																									
02 DLQ G-10		3366	-0-	3366	3366	521	1	2456	3	Y	343	339	0			13																																																																									
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 282415															COMPL. DATE 04/08/2017															TOTAL DEPTH 12311															PERF.12568 - 14903														
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	623	1	4398	3	Y	462	449	0			22																																																																									
10	5642 X	3973	-0-	-1669	-0-	454	1	3221	3	Y	265	268	0			19																																																																									
11	5460 X	3228	-0-	-2232	-0-	391	1	2607	3	Y	199	204	0			14																																																																									
12	5735 X	3296	-0-	-2439	-0-	429	1	2588	3	Y	244	245	0			13																																																																									
*01	5735 X	3151	-0-	-2584	-0-	427	1	2413	3	Y	267	262	0			18																																																																									
02 DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	221	1	1119	3	Y	227	225	0			20																																																																									
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 282416															COMPL. DATE 04/08/2017															TOTAL DEPTH 12367															PERF.12778 - 16480														
09	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	298	1	2099	3	Y	364	372	0			17																																																																									
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	382	1	2709	3	Y	409	397	0			29																																																																									
11	3120 X	2819	-0-	-301	-0-	322	1	2146	3	Y	311	319	0			21																																																																									
12	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	345	1	2077	3	Y	339	341	0			19																																																																									
*01	3565 X	2758	-0-	-807	-0-	356	1	2014	3	Y	340	337	0			22																																																																									
02 DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	258	1	1302	3	Y	261	260	0			23																																																																									
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 282420															COMPL. DATE 04/07/2017															TOTAL DEPTH 12250															PERF.12708 - 17467														
09	6450 X	124	-0-	-6326	-0-	9	1	61	3	Y	49	59	0			2																																																																									
10	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	1003	1	7116	3	Y	387	361	0			28																																																																									
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	573	1	3820	3	Y	200	214	0			14																																																																									
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	684	1	4120	3	Y	472	460	0			26																																																																									
*01	8556 X	5530	-0-	-3026	-0-	742	1	4189	3	Y	518	510	0			34																																																																									
02 DLQ G-10		4594	-0-	4594	4594	690	1	3487	3	Y	365	366	0			33																																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362	
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
*09	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	300 1	1414 3	Y	14
						51 4	416 9		
10	2883 X	2392	-0-	-491	-0-	348 1	1618 3	Y	13
						10 4	416 9		
11	2790 X	1245	-0-	-1545	-0-	186 1	855 3	Y	5
						3 4	201 9		
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	484 1	2141 3	Y	11
						25 4	417 9		
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	426 1	1950 3	Y	11
						47 4	447 9		
02 DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	378 1	1778 3	Y	13
						9 4	367 9		

RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9	Y	-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9	Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509	
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	536 1	1714 3	Y	11
						281 4	78 9		
10	1953 X	1807	-0-	-146	-0-	272 1	1432 3	Y	5
						40 4	63 9		
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	375 1	1310 3	Y	5
						35 4	87 9		
12	2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	270 1	1088 3	Y	14
						42 4	100 9		
01	2697 X	1235	-0-	-1462	-0-	326 1	817 3	Y	7
						48 4	44 9		
02 DLQ G-10		677	-0-	677	677	78 1	479 3	Y	15
						68 4	52 9		

FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FREE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282732	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	12501	PERF.13070 - 18322	
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FREE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283128	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.13058 - 19094	
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KENNEDY		WELL #:		14H	RRCID ->	283131	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL	DEPTH	12279	PERF.12448 - 16204	
09	4320 X	2835	-0-	-1485	-0-	330 1	2329 3		Y	151	156 0		7
						10 4	166 9						
10	3689 X	2790	-0-	-899	-0-	312 1	2215 3		Y	235	225 0		17
						4 4	259 9						
11	3570 X	2489	-0-	-1081	-0-	283 1	1889 3		Y	281	279 0		19
						8 4	309 9						
12	3689 X	897	-0-	-2792	-0-	95 1	572 3		Y	207	215 0		11
						2 4	228 9						
*01	3410 X	420	-0-	-2990	-0-	36 1	201 3		Y	165	165 0		11
						1 4	182 9						
02	DLQ G-10	544	-0-	544	544	64 1	323 3		Y	142	140 0		13
						1 4	156 9						
KENNEDY		WELL #:		15H	RRCID ->	283133	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL	DEPTH	12239	PERF.12525 - 15976	
09	3360 X	2426	-0-	-934	-0-	250 1	1762 3		Y	369	374 0		18
						8 4	406 9						
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	291 1	2066 3		Y	405	394 0		29
						4 4	446 9						
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	348 1	2324 3		Y	348	353 0		24
						10 4	383 9						
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	391 1	2359 3		Y	363	367 0		20
						10 4	399 9						
*01	2821 X	2289	-0-	-532	-0-	304 1	1716 3		Y	234	239 0		15
						12 4	257 9						
02	DLQ G-10	2500	-0-	2500	2500	354 1	1787 3		Y	319	305 0		29
						8 4	351 9						
KENNEDY		WELL #:		16H	RRCID ->	283160	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.12721 - 17851	
09	5820 X	381	-0-	-5439	-0-	34 1	239 3		Y	97	107 0		5
						1 4	107 9						
10	4309 X	516	-0-	-3793	-0-	50 1	357 3		Y	98	96 0		7
						1 4	108 9						
11	4170 X	3947	-0-	-223	-0-	446 1	2978 3		Y	464	439 0		32
						13 4	510 9						
12	4309 X	662	-0-	-3647	-0-	68 1	410 3		Y	165	188 0		9
						2 4	182 9						
*01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	255 1	1442 3		Y	344	330 0		23
						10 4	378 9						
02	DLQ G-10	3383	-0-	3383	3383	465 1	2351 3		Y	506	484 0		45
						10 4	557 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560														
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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	16	1	115	3	Y	2	3	0	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	9	6	6	0	6	6	0	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	32	30	0	2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	4	35	9	Y	81	79	0	4
*01	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	34	3	Y	57	57	0	4
02	DLQ G-10	63	-0-	63	63	89	9	7	1	Y	53	52	0	5
						63	9	1	1	Y				
						58	9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
*09	6690 X	1191	-0-	-5499	-0-	176	1	827	3	Y	144	146	0	5
10	6913 X	1442	-0-	-5471	-0-	30	4	158	9	Y	160	160	0	5
11	5910 X	2533	-0-	-3377	-0-	223	1	1037	3	Y	311	307	0	9
12	6107 X	2876	-0-	-3231	-0-	6	4	176	9	Y	344	343	0	10
01	3286 X	2103	-0-	-1183	-0-	390	1	1794	3	Y	241	244	0	7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4	342	9	Y	-0-	7	0	-0-
						456	1	2018	3	Y				
						24	4	378	9					
						323	1	1480	3	Y				
						35	4	265	9	Y				
DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
*09	9060 X	7707	-0-	-1353	-0-	1205	1	5678	3	Y	562	562	0	20
10	8401 X	6647	-0-	-1754	-0-	206	4	618	9	Y	840	832	0	28
11	8730 X	4020	-0-	-4710	-0-	1007	1	4687	3	Y	696	704	0	20
12	9021 X	3269	-0-	-5752	-0-	29	4	924	9	Y	524	529	0	15
01	9021 X	6294	-0-	-2727	-0-	580	1	2664	3	Y	786	780	0	21
02	DLQ G-10	4273	-0-	4273	4273	10	4	766	9	Y	371	378	0	14
						492	1	2176	3	Y				
						25	4	576	9					
						955	1	4370	3	Y				
						104	4	865	9					
						674	1	3175	3	Y				
						16	4	408	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
*09	3570 X	2461	-0-	-1109	-0-	347	1	1635	3	Y	382	379	0	14
10	3689 X	2586	-0-	-1103	-0-	59	4	420	9	Y	378	379	0	13
11	3300 X	2429	-0-	-871	-0-	382	1	1777	3	Y	390	392	0	11
12	3410 X	2385	-0-	-1025	-0-	11	4	416	9	Y	394	394	0	11
01	2790 X	2280	-0-	-510	-0-	356	1	1638	3	Y	362	363	0	10
02	DLQ G-10	3159	-0-	3159	3159	6	4	429	9	Y	402	397	0	15
						357	1	1577	3	Y				
						18	4	433	9					
						331	1	1515	3	Y				
						36	4	398	9					
						474	1	2232	3	Y				
						11	4	442	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
MAY B UNIT		WELL #:		26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL		DEPTH 12402		PERF.12796 - 20978			
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MAY B UNIT		WELL #:		27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL		DEPTH 12346		PERF.12771 - 20979			
*08	8773 X	7591	-0-	-1182	-0-	928	1	5972	3	Y	606	600	0				20
						24	4	667	9								
*09	7350 X	1430	-0-	-5920	-0-	171	1	901	3	Y	324	331	0				13
						2	4	356	9								
10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-	13	0				-0-
11	7350 X	1	-0-	-7349	-0-	1	3			Y	-0-						-0-
12	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-						-0-
*01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-						-0-
02 DLQ	G-10	552	-0-	552	552	17	1	106	3	Y	390	379	0				11
						429	9										
MAY B UNIT		WELL #:		24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL		DEPTH 12362		PERF.12792 - 20991			
*08	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	1554	1	10003	3	Y	675	672	0				22
						40	4	743	9								
*09	8820 X	1987	-0-	-6833	-0-	296	1	1565	3	Y	111	128	0				5
						4	4	122	9								
*10	12710 X	8023	-0-	-4687	-0-	940	1	6789	3	Y	252	252	0				5
						17	4	277	9								
11	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-	5	0				-0-
12	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-						-0-
01	12338 X	4581	-0-	-7757	-0-	614	1	3768	3	Y	167	162	0				5
						15	4	184	9								
02 DLQ	G-10	737	-0-	737	737	73	1	439	3	Y	203	202	0				6
						2	4	223	9								
NITSCH UNIT B		WELL #:		4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL		DEPTH 12956		PERF.12860 - 16556			
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	1225	1	3915	3	Y	523	452	0				80
						642	4	575	9								
10	4681 X	819	-0-	-3862	-0-	9	1	50	3	Y	690	708	0				62
						1	4	759	9								
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	1280	1	4467	3	Y	801	810	0				53
						120	4	881	9								
12	6572 X	3049	-0-	-3523	-0-	478	1	1925	3	Y	520	491	0				82
						74	4	572	9								
01	6572 X	2321	-0-	-4251	-0-	559	1	1398	3	Y	256	292	0				46
						82	4	282	9								
02 DLQ	G-10	1950	-0-	1950	1950	216	1	1333	3	Y	191	174	0				63
						191	4	210	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
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	
09	T. A.	2918	-0-	2918	2918	575 35 4	1 14 9	2294 14 9	Y	13	12 0		1	
10	14B2 EXT	1630	-0-	1630	4548	357 17 4	1 1256 3	1256 3	Y	-0-	1 0		-0-	
11	T. A.	4648	-0-	4648	9196	900 48 4	1 3685 3	3685 15 9	Y	14	13 0		1	
12	14B2 EXT	104	-0-	104	9300	27 2 4	1 75 3	75 3	Y	-0-	1 0		-0-	
01	10651 X	1351	-0-	-9300	-0-	300 17 4	1 1020 3	1020 14 9	Y	13	12 0		1	
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-				Y	-0-	1 0		-0-	
BARBOZA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
09	7530 X	6739	-0-	-791	-0-	1103 68 4	1 1167 9	4401 1167 9	Y	1061	1049 0		68	
10	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	1439 69 4	1 5059 3	5059 1384 9	Y	1258	1277 0		49	
11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	1255 67 4	1 5137 3	5137 1001 9	Y	910	925 0		34	
12	6975 X	861	-0-	-6114	-0-	170 10 4	1 479 3	479 202 9	Y	184	209 0		9	
01	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	1835 103 4	1 6238 3	6238 860 9	Y	782	741 0		50	
02	DLQ G-10	6950	-0-	6950	6950	1417 30 4	1 4551 3	4551 952 9	Y	865	864 0		51	
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
09	4590 X	4311	-0-	-279	-0-	726 45 4	1 641 9	2899 641 9	Y	583	587 0		37	
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	942 45 4	1 3313 3	3313 673 9	Y	612	625 0		24	
11	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	951 50 4	1 3895 3	3895 872 9	Y	793	787 0		30	
12	4588 X	561	-0-	-4027	-0-	111 6 4	1 312 3	312 132 9	Y	120	144 0		6	
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	1027 58 4	1 3493 3	3493 1337 9	Y	1215	1143 0		78	
02	DLQ G-10	1026	-0-	1026	1026	12 976 9	1 38 3	38 3	Y	887	912 0		53	
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
09	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	743 46 4	1 1054 9	2966 1054 9	Y	958	944 0		62	
10	6107 X	5675	-0-	-432	-0-	1040 50 4	1 3657 3	3657 928 9	Y	844	873 0		33	
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	1026 54 4	1 4198 3	4198 960 9	Y	873	873 0		33	
12	4960 X	986	-0-	-3974	-0-	208 12 4	1 587 3	587 179 9	Y	163	188 0		8	
01	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	1764 99 4	1 5997 3	5997 1042 9	Y	947	894 0		61	
02	DLQ G-10	7009	-0-	7009	7009	1351 28 4	1 4339 3	4339 1291 9	Y	1174	1165 0		70	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
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
*09	5790 X	1775	-0-	-4015	-0-	206	1	971	3	Y	512	518	0	19
10	5983 X	1868	-0-	-4115	-0-	35	4	563	9	Y	1521	1490	0	50
11	4140 X	2474	-0-	-1666	-0-	34	1	160	3	Y	265	307	0	8
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	1	4	1673	9	Y	1095	1072	0	31
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	389	1	1786	3	Y	913	919	0	25
02	DLQ G-10	2189	-0-	2189	2189	7	4	292	9	Y	156	175	0	6
						1079	1	4774	3	Y				
						56	4	1205	9	Y				
						859	1	3932	3	Y				
						94	4	1004	9	Y				
						352	1	1657	3	Y				
						8	4	172	9	Y				
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	198	1	791	3	Y	477	474	0	31
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	12	4	525	9	Y	678	683	0	26
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	199	1	700	3	Y	1064	1050	0	40
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	10	4	746	9	Y	1245	1223	0	62
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	212	1	869	3	Y	1167	1154	0	75
02	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	11	4	1170	9	Y	1427	1417	0	85
						283	1	799	3	Y				
						17	4	1370	9	Y				
						243	1	826	3	Y				
						14	4	1284	9	Y				
						400	1	1285	3	Y				
						8	4	1570	9	Y				
MAY B UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-			-0-
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
*08	9207 X	1925	-0-	-7282	-0-	223	1	1433	3	Y	239	244	0	8
*09	8910 X	1381	-0-	-7529	-0-	6	4	263	9	Y	64	69	0	3
*10	19530 X	52	-0-	-19478	-0-	209	1	1100	3	Y	42	44	0	1
11	18900 X	129	-0-	-18771	-0-	2	4	70	9	Y	21	22	0	-0-
12	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	46	9			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-			-0-
						1	4	23	9	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
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 AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	449	-0-	449	823	7 1	49 3	Y	357	360	0			5
10	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3890	393 9	2294 3	Y	394	393	0			6
11	DLQ G-10	2608	-0-	2608	6498	8 4	433 9		378	374	0			10
12	3100 N	2510	-0-	-590	5908	241 1	1941 3	Y	359	359	0			10
*01	3100 N	2509	-0-	-591	5317	10 4	416 9		374	377	0			7
*02	2800 N	2131	-0-	-669	4648	258 1	1845 3	Y	268	263	0			12
						12 4	395 9							
						261 1	1808 3	Y						
						29 4	411 9							
						249 1	1514 3	Y						
						73 4	295 9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
*08	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	72 1	3554 3	Y	613	613	0			-0-
09	DLQ G-10	6081	-0-	6081	10381	674 9	5389 3	Y	509	509	0			-0-
10	DLQ G-10	8761	-0-	8761	19142	132 1	7752 3	Y	727	727	0			-0-
11	DLQ G-10	5438	-0-	5438	24580	560 9			1048	1048	0			-0-
*12	41133 X	16553	-0-	-24580	-0-	209 1	4186 3	Y	927	927	0			-0-
01	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	800 9	15160 3	Y	766	766	0			-0-
*02	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	99 1	9056 3	Y	617	617	0			-0-
						1153 9								
						373 1								
						1020 9								
						598 1								
						843 9								
						283 1								
						679 9								
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
09	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3254	146 1	584 3	Y	420	420	0			27
10	DLQ G-10	1916	-0-	1916	5170	9 4	462 9		544	550	0			21
11	DLQ G-10	2286	-0-	2286	7456	289 1	1015 3	Y	633	630	0			24
12	3100 N	2061	-0-	-1039	6417	14 4	598 9		561	557	0			28
01	3100 N	1446	-0-	-1654	4763	309 1	1265 3	Y	467	465	0			30
02	2800 N	1130	-0-	-1670	3093	16 4	696 9		432	436	0			26
						372 1	1050 3	Y						
						22 4	617 9							
						209 1	711 3	Y						
						12 4	514 9							
						155 1	497 3	Y						
						3 4	475 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
09	DLQ G-10	4288	-0-	4288	10248	477 1	3367 3	Y	390	412	0			19
10	DLQ G-10	4711	-0-	4711	14959	15 4	429 9		375	367	0			27
11	DLQ G-10	3826	-0-	3826	18785	530 1	3761 3	Y	275	283	0			19
12	22510 X	3725	-0-	-18785	-0-	7 4	413 9		727	706	0			40
*01	5952 X	3439	-0-	-2513	-0-	458 1	3052 3	Y	500	507	0			33
02	4256 X	3206	-0-	-1050	-0-	13 4	303 9		305	311	0			27
						415 1	2499 3	Y						
						11 4	800 9							
						432 1	2440 3	Y						
						17 4	550 9							
						472 1	2388 3	Y						
						10 4	336 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
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
09	DLQ G-10	3651	-0-	3651	8866	390	1	2753	3	Y	451	476	0	22
10	DLQ G-10	2839	-0-	2839	11705	12	4	496	9	Y	252	256	0	18
11	DLQ G-10	3108	-0-	3108	14813	316	1	2242	3	Y	465	451	0	32
12	17579 X	2766	-0-	-14813	-0-	4	4	277	9	Y	590	590	0	32
*01	5208 X	3013	-0-	-2195	-0-	337	1	2249	3	Y	471	472	0	31
02	3416 X	3036	-0-	-380	-0-	10	4	512	9	Y	535	518	0	48
						300	1	1809	3					
						8	4	649	9					
						373	1	2107	3					
						15	4	518	9					
						403	1	2035	3					
						9	4	589	9					
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
09	DLQ G-10	3321	-0-	3321	4375	296	1	2104	3	Y	837	837	0	-0-
10	DLQ G-10	807	-0-	807	5182	921	9	426	3	Y	290	290	0	-0-
11	DLQ G-10	7057	-0-	7057	12239	62	1	5286	3	Y	1011	1011	0	-0-
*12	17117 X	4878	-0-	-12239	-0-	319	9	3216	3	Y	761	761	0	-0-
*01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	659	1	3546	3	Y	314	314	0	-0-
02	5992 X	4618	-0-	-1374	-0-	1112	9	2856	3	Y	820	820	0	-0-
						825	1							
						837	9							
						837	1							
						345	9							
						860	1							
						902	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
*08	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	1552	1	9990	3	Y	493	479	0	16
*09	DLQ G-10	7510	-0-	7510	19634	40	4	542	9	Y	306	309	0	13
*10	DLQ G-10	27717	-0-	27717	47351	1140	1	6019	3	Y	932	925	0	20
11	DLQ G-10	19373	-0-	19373	66724	14	4	337	9	Y	742	746	0	16
*12	71501 X	4777	-0-	-66724	-0-	3240	1	23394	3	Y	350	358	0	8
01	9703 X	487	-0-	-9216	-0-	58	4	1025	9	Y	367	365	0	10
*02	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	2316	1	16116	3	Y	786	774	0	22
						125	4	816	9					
						632	1	3745	3					
						15	4	385	9					
						12	1	71	3					
						404	9							
						1290	1	7816	3					
						32	4	865	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427														
*08	DLQ G-10	9684	-0-	9684	9684	208	1	9268	3	Y	189	189	0	-0-
09	DLQ G-10	9236	-0-	9236	18920	208	1	8963	3	Y	34	34	0	-0-
10	DLQ G-10	14948	-0-	14948	33868	236	1	13986	3	Y	521	521	0	-0-
11	DLQ G-10	7981	-0-	7981	41849	37	9	6659	3	Y	1046	1046	0	-0-
*12	42991 X	1142	-0-	-41849	-0-	389	1							-0-
01	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-	573	9	543	9	Y	494	494	0	-0-
02	13496 X	133	-0-	-13363	-0-	171	1			Y	-0-			-0-
						1151	9			Y	33	0		-0-
						599	3							
						97	3	36	9					

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1136

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01			//CONT.// 525398 WELL #:		86950 600 08H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284237		CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2017				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152				
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
09	5580 X	4958	-0-	-622	-0-	559 446 9	1	3953	3	Y	405	405 0				-0-
10	5425 X	2268	-0-	-3157	-0-	259 272 9	1	1737	3	Y	247	247 0				-0-
11	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	722 873 9	1	5782	3	Y	794	794 0				-0-
*12	5425 X	5087	-0-	-338	-0-	938 519 9	1	3630	3	Y	472	472 0				-0-
*01	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	856 111 9	1	3618	3	Y	101	101 0				-0-
02 DLQ	G-10	4125	-0-	4125	4125	870 382 9	1	2873	3	Y	347	347 0				-0-
HOLLMAN UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 284273		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12437		PERF.12338 - 19248				
09	4560 X	2443	-0-	-2117	-0-	231 7 4	1	1633	3	Y	520	523 0				25
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	421 5 4	1	2987	3	Y	552	537 0				40
11	3180 X	2708	-0-	-472	-0-	304 9 4	1	2026	3	Y	335	352 0				23
12	2883 X	2807	-0-	-76	-0-	349 9 4	1	2102	3	Y	315	321 0				17
*01	4030 X	1627	-0-	-2403	-0-	195 8 4	1	1104	3	Y	291	289 0				19
02 DLQ	G-10	1852	-0-	1852	1852	238 5 4	1	1202	3	Y	370	356 0				33
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	04H	RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348 - 19110				
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
11	4530 X	62	-0-	-4468	-0-	5 14 9	1	43	3	Y	13	13 0				-0-
*12	2511 X	3	-0-	-2508	-0-	1 1	3	2	9	Y	2	2 0				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13390 - 19362				
09	7770 X	4880	-0-	-2890	-0-	508 770 9	1	3602	3	Y	700	700 0				-0-
10	5053 X	2453	-0-	-2600	-0-	280 288 9	1	1885	3	Y	262	262 0				-0-
11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	484 712 9	1	3879	3	Y	647	647 0				-0-
12	5053 X	715	-0-	-4338	-0-	129 84 9	1	502	3	Y	76	76 0				-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242														
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
09	5190 X	3594	-0-	-1596	-0-	417 1	2948 3	Y	208	208	0			-0-
10	4526 X	1722	-0-	-2804	-0-	229 9	1409 3	Y	94	94	0			-0-
11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	210 1	5320 3	Y	395	395	0			-0-
12	4247 X	511	-0-	-3736	-0-	103 9	380 3	Y	30	30	0			-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	666 1		Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	435 9		Y	-0-					-0-
						98 1								
						33 9								
SCENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650														
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	410 1	2904 3	Y	580	580	0			-0-
10	3937 X	1993	-0-	-1944	-0-	638 9	1476 3	Y	271	271	0			-0-
11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	219 1	4291 3	Y	804	804	0			-0-
*12	4309 X	4189	-0-	-120	-0-	298 9	2705 3	Y	721	721	0			-0-
*01	4309 X	3301	-0-	-1008	-0-	535 1	2462 3	Y	239	239	0			-0-
02 DLQ	G-10	3226	-0-	3226	3226	884 9	2044 3	Y	521	521	0			-0-
						691 1								
						793 9								
						576 1								
						263 9								
						609 1								
						573 9								
SCENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002														
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	372 1	2641 3	Y	1299	1299	0			-0-
10	3937 X	1584	-0-	-2353	-0-	1429 9	1039 3	Y	355	355	0			-0-
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	154 1	3523 3	Y	816	816	0			-0-
12	4929 X	335	-0-	-4594	-0-	391 9	184 3	Y	95	95	0			-0-
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	439 1		Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10	16	-0-	16	16	898 9		Y	11	11	0			-0-
						46 1								
						105 9								
						1 1								
						12 9								
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
09	6330 X	2810	-0-	-3520	-0-	561 1	1794 3	Y	146	173	0			22
10	4185 X	3620	-0-	-565	-0-	294 4	161 9							
11	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	539 1	2839 3	Y	147	156	0			13
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	80 4	162 9							
01	3844 X	261	-0-	-3583	-0-	1107 1	3864 3	Y	236	233	0			16
02 DLQ	G-10	3588	-0-	3588	3588	104 4	260 9							
						983 1	3955 3	Y	204	188	0			32
						152 4	224 9							
						12 1	29 3	Y	198	194	0			36
						2 4	218 9							
						420 1	2590 3	Y	189	163	0			62
						370 4	208 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
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
*08	6014 X	5897	-0-	-117	-0-	744 1	4791 3	Y	312	311 0				10
*09	5820 X	5250	-0-	-570	-0-	789 1	4165 3	Y	261	260 0				11
*10	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	876 1	6328 3	Y	398	401 0				8
11	6060 X	3838	-0-	-2222	-0-	437 1	3043 3	Y	304	305 0				7
12	6262 X	933	-0-	-5329	-0-	125 1	739 3	Y	60	66 0				1
01	7688 X	37	-0-	-7651	-0-	2 3	35 9	Y	32	32 0				1
02 DLQ	G-10	534	-0-	534	534	73 1	444 3	Y	14	15 0				-0-
						2 4	15 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246														
*08	7502 X	6311	-0-	-1191	-0-	792 1	5099 3	Y	364	360 0				12
*09	7080 X	3747	-0-	-3333	-0-	553 1	2917 3	Y	245	247 0				10
*10	6169 X	4472	-0-	-1697	-0-	494 1	3566 3	Y	366	368 0				8
11	6120 X	4501	-0-	-1619	-0-	542 1	3773 3	Y	143	148 0				3
12	6324 X	86	-0-	-6238	-0-	29 4	157 9	Y	2	5 0				-0-
01	6324 X	186	-0-	-6138	-0-	12 1	72 3	Y	160	156 0				4
02 DLQ	G-10	747	-0-	747	747	176 9	611 3	Y	29	32 0				1
						101 1	32 9							
						3 4								
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272														
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	1	1 0				-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10	1453	-0-	1453	1453	203 1	1231 3	Y	13	13 0				-0-
						5 4	14 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383														
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			Y	-0-					-0-
10	5983 X	2473	-0-	-3510	-0-	376 1	1980 3	Y	55	50 0				5
11	5790 X	80	-0-	-5710	-0-	56 4	61 9	Y	1	6 0				-0-
12	2046 X	44	-0-	-2002	-0-	17 1	60 3	Y	39	33 0				6
01	2480 X	557	-0-	-1923	-0-	2 4	1 9	Y	17	20 0				3
02 DLQ	G-10	2782	-0-	2782	2782	1 3	43 9	Y	125	87 0				41
						147 1	369 3	Y						
						22 4	19 9							
						328 1	2026 3	Y						
						290 4	138 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13048										
								PERF.12714 - 18531										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 X	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	61	-0-		61	61		2	1	11	3	Y	42	28	0			14
								2	4	46	9							
MAY B UNIT				WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12729 - 20945						
*09	5730 X	1389	-0-		-4341	-0-		188	1	993	3	Y	187	179	0			8
								2	4	206	9							
*10	4340 X	2813	-0-		-1527	-0-		290	1	2091	3	Y	388	388	0			8
								5	4	427	9							
11	5528 X	5528	-0-		-0-	-0-		638	1	4440	3	Y	378	378	0			8
								34	4	416	9							
12	3158 X	3158	-0-		-0-	-0-		418	1	2480	3	Y	227	230	0			5
								10	4	250	9							
01	3913 X	3913	-0-		-0-	-0-		505	1	3096	3	Y	273	270	0			8
								12	4	300	9							
02	DLQ G-10	9312	-0-		9312	9312		1210	1	7332	3	Y	673	662	0			19
								30	4	740	9							
MAY B UNIT				WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12734 - 20878						
09	4380 X	-0-	-0-		-4380	-0-						Y	-0-					-0-
*10	4526 X	4350	-0-		-176	-0-		528	1	3810	3	Y	3	3	0			-0-
								9	4	3	9							
11	7283 X	7283	-0-		-0-	-0-		863	1	6007	3	Y	333	326	0			7
								47	4	366	9							
12	4567 X	4567	-0-		-0-	-0-		648	1	3842	3	Y	56	62	0			1
								15	4	62	9							
01	6464 X	6464	-0-		-0-	-0-		894	1	5486	3	Y	56	55	0			2
								22	4	62	9							
02	DLQ G-10	4058	-0-		4058	4058		572	1	3465	3	Y	6	8	0			-0-
								14	4	7	9							
MAY B UNIT				WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12419		PERF.12698 - 20933						
*09	4440 X	30	-0-		-4410	-0-		1	1	4	3	Y	23	22	0			1
								25	9									
*10	2666 X	923	-0-		-1743	-0-		91	1	658	3	Y	156	154	0			3
								2	4	172	9							
11	450 X	-0-	-0-		-450	-0-						Y	1	4	0			-0-
12	124 X	-0-	-0-		-124	-0-						Y	1	1	0			-0-
01	1471 X	1471	-0-		-0-	-0-		181	1	1113	3	Y	157	153	0			4
								4	4	173	9							
02	DLQ G-10	3355	-0-		3355	3355		406	1	2462	3	Y	434	426	0			12
								10	4	477	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
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
*08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	774 1	4982 3	Y	458	456 0				15
*09	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	20 4	504 9	Y	459	455 0				19
*10	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	902 1	4760 3	Y	502	510 0				11
11	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	11 4	505 9	Y	486	486 0				11
12	6386 X	2738	-0-	-3648	-0-	793 1	5728 3	Y	259	264 0				6
01	7099 X	4240	-0-	-2859	-0-	14 4	552 9	Y	284	282 0				8
02 DLQ G-10	7274	-0-	7274	7274	7274	754 1	5244 3	Y	616	607 0				17
						41 4	535 9							
						353 1	2092 3	Y						
						8 4	285 9							
						549 1	3366 3	Y						
						13 4	312 9							
						931 1	5642 3	Y						
						23 4	678 9							
FREE UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143														
09	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	707 1	2258 3	Y	163	145 0				25
10	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	370 4	179 9	Y	175	184 0				16
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	527 1	2776 3	Y	228	229 0				15
12	3627 X	1000	-0-	-2627	-0-	78 4	193 9	Y	63	68 0				10
01	3627 X	552	-0-	-3075	-0-	902 1	3149 3	Y	34	38 0				6
02 DLQ G-10	2390	-0-	2390	2390	2390	85 4	251 9	Y	151	107 0				50
						180 1	723 3	Y						
						28 4	69 9							
						141 1	353 3	Y						
						21 4	37 9							
						276 1	1704 3	Y						
						244 4	166 9							
FREE UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362														
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	479 1	1532 3	Y	117	115 0				18
10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	251 4	129 9	Y	659	618 0				59
11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1423 1	7492 3	Y	527	551 0				35
12	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	210 4	725 9	Y	352	331 0				56
01	8866 X	5769	-0-	-3097	-0-	2344 1	8184 3	Y	261	270 0				47
02 DLQ G-10	2872	-0-	2872	2872	2872	220 4	580 9	Y	153	150 0				50
						1272 1	5120 3	Y						
						197 4	387 9							
						1502 1	3760 3	Y						
						220 4	287 9							
						336 1	2072 3	Y						
						296 4	168 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459														
*08	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	1134 1	7294 3	Y	774	768 0				25
*09	8010 X	4870	-0-	-3140	-0-	29 4	851 9	Y	353	364 0				14
*10	9331 X	6320	-0-	-3011	-0-	713 1	3761 3	Y	605	606 0				13
11	9030 X	8084	-0-	-946	-0-	8 4	388 9	Y	558	559 0				12
12	9331 X	65	-0-	-9266	-0-	686 1	4956 3	Y	54	65 0				1
01	9300 X	82	-0-	-9218	-0-	12 4	666 9	Y	68	67 0				2
02 DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	932 1	6488 3	Y	63	63 0				2
						50 4	614 9							
						1 1	5 3	Y						
						59 9								
						1 1	6 3	Y						
						75 9								
						1 1	6 3	Y						
						69 9								

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	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		
*08	20181 X	10987	-0-	-9194	-0-	1385	1	8913	3	Y	594	598	0	20
						36	4	653	9					
*09	19530 X	11346	-0-	-8184	-0-	1672	1	8826	3	Y	753	742	0	31
						20	4	828	9					
10	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-					Y	-0-	31	0	-0-
11	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	-0-			-0-
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-			-0-
01	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	215	-0-	215	215	10	1	58	3	Y	134	130	0	4
						147	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-			-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-0-
12	3286 X	809	-0-	-2477	-0-	84	1	507	3	Y	196	185	0	11
						2	4	216	9					
*01	868 X	55	-0-	-813	-0-	2	3	53	9	Y	48	56	0	3
02	DLQ G-10	477	-0-	477	477	73	1	367	3	Y	32	32	0	3
						2	4	35	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
09	1350 X	760	-0-	-590	-0-	82	1	580	3	Y	86	87	0	4
						3	4	95	9					
10	1426 X	847	-0-	-579	-0-	91	1	645	3	Y	100	97	0	7
						1	4	110	9					
11	1380 X	667	-0-	-713	-0-	72	1	479	3	Y	104	104	0	7
						2	4	114	9					
12	1426 X	770	-0-	-656	-0-	87	1	523	3	Y	144	143	0	8
						2	4	158	9					
*01	1178 X	1032	-0-	-146	-0-	126	1	712	3	Y	172	169	0	11
						5	4	189	9					
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	58	1	293	3	Y	112	113	0	10
						1	4	123	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
09	1290 X	958	-0-	-332	-0-	104	1	731	3	Y	109	112	0	5
						3	4	120	9					
10	1023 X	926	-0-	-97	-0-	97	1	692	3	Y	124	120	0	9
						1	4	136	9					
11	1200 X	486	-0-	-714	-0-	49	1	326	3	Y	100	102	0	7
						1	4	110	9					
12	1240 X	276	-0-	-964	-0-	25	1	152	3	Y	89	91	0	5
						1	4	98	9					
*01	1240 X	251	-0-	-989	-0-	26	1	148	3	Y	69	69	0	5
						1	4	76	9					
02	DLQ G-10	445	-0-	445	445	53	1	268	3	Y	112	107	0	10
						1	4	123	9					

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. (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
09	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	511	1 4736	24	4 717	3	Y	652	608 0			58
10	5766 X	5573	-0-	-193	-0-	433	1 4406	13	4 721	9	Y	655	672 0			41
11	5580 X	5429	-0-	-151	-0-	445	1 4166	12	4 806	3	Y	733	726 0			48
12	6200 X	246	-0-	-5954	-0-	4	1 34	208	9 9	3	Y	189	226 0			11
01	6200 X	325	-0-	-5875	-0-	8	1 65	1	4 251	3	Y	228	223 0			16
02	DLQ G-10	99	-0-	99	99	1	1 4	94	9 4	3	Y	85	93 0			8
MAY B UNIT				WELL #: 17H	RRCID -> 284987	COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12725 - 20977						
*08	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	2224	1 14310	57	4 1495	3	Y	1359	1349 0			45
*09	14460 X	2187	-0-	-12273	-0-	318	1 1678	4	4 187	3	Y	170	208 0			7
*10	16616 X	16	-0-	-16600	-0-	1	3 15		9 9	Y	14		21 0			-0-
11	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	4		4 0			-0-
12	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-					-0-
01	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAY B UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 285056	COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12732 - 20857						
*09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	2		2 0			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVILA UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 285060	COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12520 - 20582						
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1 264	1	4 84	3	Y	76	75 0			4
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	87	1 616	1	4 123	3	Y	112	108 0			8
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	105	1 699	3	4 112	3	Y	102	103 0			7
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	109	1 659	3	4 75	3	Y	68	71 0			4
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	99	1 561	4	4 107	3	Y	97	95 0			6
02	DLQ G-10	308	-0-	308	308	36	1 182	1	4 89	3	Y	81	80 0			7

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 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
09	14760 X	10571	-0-	-4189	-0-	1168 1	8242 3	Y	1022	1044	0			49
10	12617 X	11024	-0-	-1593	-0-	37 4	1124 9							
11	11640 X	10725	-0-	-915	-0-	1226 1	8702 3	Y	982	961	0			70
12	12028 X	10408	-0-	-1620	-0-	16 4	1080 9							
*01	12028 X	10625	-0-	-1403	-0-	1264 1	8430 3	Y	904	912	0			62
02	DLQ G-10	9928	-0-	9928	9928	37 4	994 9							
						1328 1	8001 3	Y	950	960	0			52
						34 4	1045 9							
						1447 1	8175 3	Y	860	855	0			57
						57 4	946 9							
						1446 1	7310 3	Y	1036	1000	0			93
						32 4	1140 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
*08	T. A.	25001	-0-	25001	25001	2976 1	19153 3	Y	2541	2457	0			84
*09	14B2 EXT	671	-0-	671	25672	77 4	2795 9							
*10	T. A.	30850	-0-	30850	56522	9 1	45 3	Y	561	622	0			23
*11	87681 X	31159	-0-	-56522	-0-	617 9								
12	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	3270 1	23617 3	Y	3550	3499	0			74
01	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	58 4	3905 9							
02	20748 X	16466	-0-	-4282	-0-	3519 1	24489 3	Y	2692	2707	0			59
						190 4	2961 9							
						1948 1	11547 3	Y	1258	1290	0			27
						46 4	1384 9							
						3556 1	21816 3	Y	2063	2033	0			57
						86 4	2269 9							
						2100 1	12722 3	Y	1447	1463	0			41
						52 4	1592 9							
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
09	12900 X	8450	-0-	-4450	-0-	1674 1	5349 3	Y	500	528	0			77
10	13330 X	11148	-0-	-2182	-0-	877 4	550 9							
11	12900 X	10682	-0-	-2218	-0-	1660 1	8737 3	Y	460	496	0			41
12	10943 X	5697	-0-	-5246	-0-	245 4	506 9							
01	11098 X	8157	-0-	-2941	-0-	2216 1	7734 3	Y	476	485	0			32
02	DLQ G-10	1195	-0-	1195	1195	208 4	524 9							
						1011 1	4068 3	Y	419	385	0			66
						157 4	461 9							
						2126 1	5321 3	Y	363	364	0			65
						311 4	399 9							
						137 1	846 3	Y	83	121	0			27
						121 4	91 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
*08	17763 X	3504	-0-	-14259	-0-	454 1	2924 3	Y	104	110	0			3
*09	17190 X	4044	-0-	-13146	-0-	12 4	114 9							
*10	10509 X	4103	-0-	-6406	-0-	605 1	3192 3	Y	218	212	0			9
11	10170 X	7543	-0-	-2627	-0-	7 4	240 9							
12	10509 X	4745	-0-	-5764	-0-	479 1	3461 3	Y	140	146	0			3
01	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9 4	154 9							
02	DLQ G-10	4567	-0-	4567	4567	904 1	6292 3	Y	271	268	0			6
						49 4	298 9							
						617 1	3654 3	Y	417	414	0			9
						15 4	459 9							
						1212 1	7434 3	Y	333	333	0			9
						29 4	366 9							
						629 1	3808 3	Y	104	110	0			3
						16 4	114 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	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
*08	6262 X	3182	-0-	-3080	-0-	409 1	2634 3	116	Y	116	115	0		4
						11 4	128 9							
*09	4530 X	1745	-0-	-2785	-0-	263 1	1387 3	84	Y	84	85	0		3
						3 4	92 9							
*10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	642 1	4638 3	421	Y	421	415	0		9
						11 4	463 9							
11	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	616 1	4289 3	353	Y	353	354	0		8
						33 4	388 9							
12	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	875 1	5185 3	649	Y	649	643	0		14
						21 4	714 9							
01	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	941 1	5772 3	446	Y	446	448	0		12
						23 4	491 9							
02 DLQ G-10		6965	-0-	6965	6965	914 1	5540 3	444	Y	444	444	0		12
						23 4	488 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468														
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-				Y	-0-				-0-
10	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-				Y	-0-				-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				Y	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02 DLQ G-10		680	-0-	680	680	95 1	573 3	9	Y	9	9	0		-0-
						2 4	10 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366														
*08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	764 1	4918 3	332	Y	332	330	0		11
						20 4	365 9							
*09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	1104 1	5826 3	355	Y	355	351	0		15
						13 4	391 9							
*10	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	775 1	5597 3	315	Y	315	323	0		7
						14 4	347 9							
11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	767 1	5336 3	336	Y	336	336	0		7
						41 4	370 9							
12	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	969 1	5744 3	852	Y	852	841	0		18
						23 4	937 9							
01	7564 X	5160	-0-	-2404	-0-	668 1	4095 3	346	Y	346	354	0		10
						16 4	381 9							
02 DLQ G-10		3414	-0-	3414	3414	456 1	2763 3	167	Y	167	172	0		5
						11 4	184 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393														
*08	2511 X	1116	-0-	-1395	-0-	49 1	318 3	680	Y	680	682	0		22
						1 4	748 9							
*09	2430 X	1099	-0-	-1331	-0-	12 1	63 3	931	Y	931	915	0		38
						1024 9								
*10	2511 X	671	-0-	-1840	-0-	6 1	40 3	568	Y	568	594	0		12
						625 9								
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-	12	0		-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-				-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-				-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1145

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 10H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285564		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2019				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480				
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
*08	3627 X	2270	-0-	-1357	-0-	287	1 7 4	1846	3 130 9	Y	118	115	0			4
*09	3510 X	1964	-0-	-1546	-0-	292	1 3 4	1540	3 129 9	Y	117	116	0			5
*10	3534 X	1363	-0-	-2171	-0-	153	1 3 4	1106	3 101 9	Y	92	95	0			2
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	421	1 10 4	2586	3 186 9	Y	169	164	0			5
02	DLQ G-10	4724	-0-	4724	4724	633	1 16 4	3837	3 238 9	Y	216	215	0			6
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:	5H	RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373						
*09	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	1137	1 682 4	7742	3 718 9	Y	653	651	0			7
10	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	1647	1 263 4	8292	3 535 9	Y	486	488	0			5
11	9720 X	7737	-0-	-1983	-0-	1168	1 106 4	6104	3 359 9	Y	326	327	0			4
12	11253 X	9778	-0-	-1475	-0-	1678	1 181 4	7406	3 513 9	Y	466	464	0			6
01	11253 X	7485	-0-	-3768	-0-	1453	1 118 4	5562	3 352 9	Y	320	322	0			4
02	DLQ G-10	6725	-0-	6725	6725	1214	1 48 4	5175	3 288 9	Y	262	262	0			4
NITSCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 286204		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437						
09	DLQ G-10	8308	-0-	8308	15636	1675	1 878 4	5353	3 402 9	Y	365	388	0			56
10	DLQ G-10	9745	-0-	9745	25381	1462	1 216 4	7696	3 371 9	Y	337	363	0			30
11	DLQ G-10	283	-0-	283	25664	265	1 9 9	14	3 14 3	Y	241	255	0			16
12	33852 X	8188	-0-	-25664	-0-	1541	1 239 4	6200	3 208 9	Y	189	175	0			30
01	9703 X	7660	-0-	-2043	-0-	1994	1 292 4	4991	3 383 9	Y	348	315	0			63
02	8792 X	6050	-0-	-2742	-0-	721	1 637 4	4451	3 241 9	Y	219	210	0			72
NITSCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 286205		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394						
09	DLQ G-10	5154	-0-	5154	9952	1075	1 564 4	3436	3 79 9	Y	72	94	0			11
10	DLQ G-10	5235	-0-	5235	15187	794	1 117 4	4178	3 146 9	Y	133	132	0			12
11	DLQ G-10	2881	-0-	2881	18068	610	1 57 4	2129	3 85 9	Y	77	84	0			5
12	25314 X	7246	-0-	-18068	-0-	1367	1 212 4	5501	3 166 9	Y	151	132	0			24
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1509	1 221 4	3776	3 299 9	Y	272	247	0			49
02	4816 X	1851	-0-	-2965	-0-	223	1 197 4	1375	3 56 9	Y	51	83	0			17

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA															
WELL #: 2H RRCID -> 286293															
COMPL. DATE 01/10/2019															
CAPACITY															
CNTY: LIVE OAK															
TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295															
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
11	3000 N	12455	-0-	9455	9455	989	1	9254	3	Y	1987	1856	0		131
						26	4	2186	9						
12	3100 N	4651	-0-	1551	11006	416	1	3843	3	Y	348	458	0		21
						9	4	383	9						
01	3100 N	3143	-0-	43	11049	298	1	2501	3	Y	292	292	0		21
						23	4	321	9						
02	DLQ G-10	756	-0-	756	11805	79	1	617	3	Y	52	68	0		5
						3	4	57	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA															
WELL #: 7H RRCID -> 286294															
COMPL. DATE 01/10/2019															
TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810															
09	8340 X	6815	-0-	-1525	-0-	574	1	5319	3	Y	814	791	0		72
						27	4	895	9						
10	7967 X	7884	-0-	-83	-0-	614	1	6243	3	Y	917	932	0		57
						18	4	1009	9						
11	8910 X	8500	-0-	-410	-0-	695	1	6499	3	Y	1171	1151	0		77
						18	4	1288	9						
12	9207 X	8636	-0-	-571	-0-	739	1	6819	3	Y	965	984	0		58
						16	4	1062	9						
01	9207 X	7877	-0-	-1330	-0-	773	1	6481	3	Y	513	535	0		36
						59	4	564	9						
02	DLQ G-10	7680	-0-	7680	7680	836	1	6504	3	Y	284	293	0		27
						28	4	312	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA															
WELL #: 3H RRCID -> 286316															
COMPL. DATE 01/10/2019															
TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707															
09	8760 X	5549	-0-	-3211	-0-	484	1	4478	3	Y	513	503	0		45
						23	4	564	9						
10	9517 X	5798	-0-	-3719	-0-	466	1	4735	3	Y	530	542	0		33
						14	4	583	9						
11	9210 X	4575	-0-	-4635	-0-	393	1	3678	3	Y	449	452	0		30
						10	4	494	9						
12	9517 X	769	-0-	-8748	-0-	68	1	624	3	Y	69	95	0		4
						1	4	76	9						
01	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA															
WELL #: 1H RRCID -> 286317															
COMPL. DATE 12/13/2018															
TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519															
*09	3180 X	328	-0-	-2852	-0-	3	1	20	3	Y	275	274	0		3
						2	4	303	9						
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	865	1	4357	3	Y	185	186	0		2
						138	4	204	9						
11	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1055	1	5511	3	Y	136	136	0		2
						96	4	150	9						
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1092	1	4822	3	Y	175	175	0		2
						118	4	193	9						
01	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	1114	1	4265	3	Y	160	160	0		2
						90	4	176	9						
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007	6007	1113	1	4742	3	Y	98	99	0		1
						44	4	108	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA															
WELL #: 6H RRCID -> 286508															
COMPL. DATE 01/10/2019															
TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	2400	-0-	2400	2400	282	1	1993	3	Y	105	100	0	5
10	14B2 EXT	5356	-0-	5356	7756	9	4	116	9	Y	1154	1076	0	83
11	14B2 EXT	7935	-0-	7935	15691	6	4	1269	9	Y	741	773	0	51
12	14B2 EXT	9236	-0-	9236	24927	27	4	815	9	Y	797	804	0	44
*01	32205 X	7278	-0-	-24927	-0-	1185	1	7143	3	Y	524	533	0	35
*02	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	31	4	877	9	Y	643	620	0	58
						1002	1	5660	3					
						40	4	576	9					
						1159	1	5859	3					
						25	4	707	9					
EASLEY UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
09	3420 X	2135	-0-	-1285	-0-	177	1	1249	3	Y	639	641	0	31
10	2511 X	1879	-0-	-632	-0-	6	4	703	9	Y	524	517	0	38
11	2430 X	1422	-0-	-1008	-0-	161	1	1140	3	Y	343	357	0	24
12	2511 X	1011	-0-	-1500	-0-	2	4	576	9	Y	161	176	0	9
*01	2325 X	1497	-0-	-828	-0-	136	1	905	3	Y	161	159	0	11
02	DLQ G-10	692	-0-	692	692	4	4	377	9	Y	65	70	0	6
						118	1	713	3					
						3	4	177	9					
						197	1	1115	3					
						8	4	177	9					
						102	1	516	3					
						2	4	72	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	3	14	9	Y	13	12	0	1
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	3	13	9	Y	12	12	0	1
NITSCH UNIT A-B PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500														
09	11340 X	6403	-0-	-4937	-0-	1293	1	4133	3	Y	272	308	0	42
10	11718 X	6213	-0-	-5505	-0-	678	4	299	9	Y	221	243	0	20
11	11340 X	10442	-0-	-898	-0-	931	1	4901	3	Y	316	315	0	21
12	9052 X	7590	-0-	-1462	-0-	138	4	243	9	Y	291	266	0	46
01	7936 X	1522	-0-	-6414	-0-	2202	1	7685	3	Y	49	86	0	9
02	DLQ G-10	8030	-0-	8030	8030	207	4	348	9	Y	276	194	0	91
						1404	1	5649	3					
						217	4	320	9					
						402	1	1007	3					
						59	4	54	9					
						959	1	5920	3					
						847	4	304	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		THREE SISTERS 01		WELL #:		43H	RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12961 - 19700		CNTY: LIVE OAK	
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	
*08	5983 X	5246	-0-	-737	-0-		95 1	4362 3	Y	717	717 0	-0-					-0-	
09	6060 X	5053	-0-	-1007	-0-		789 9	4372 3	Y	517	517 0	-0-					-0-	
10	6262 X	4815	-0-	-1447	-0-		112 1	3957 3	Y	683	683 0	-0-					-0-	
11	6060 X	4448	-0-	-1612	-0-		569 9	3744 3	Y	548	548 0	-0-					-0-	
12	5270 X	4111	-0-	-1159	-0-		107 1	3427 3	Y	548	548 0	-0-					-0-	
01	5270 X	2698	-0-	-2572	-0-		751 9	2142 3	Y	445	445 0	-0-					-0-	
02 DLQ G-10		3054	-0-	3054	3054		101 1		Y	-0-		-0-					-0-	

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #:		1H	RRCID -> 286725	COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12586		PERF.12526 - 16571								
09	3120 X	2492	-0-	-628	-0-		243 1	1713 3	Y	480	473 0	23						
10	3224 X	324	-0-	-2900	-0-		8 4	528 9										
11	2730 X	974	-0-	-1756	-0-		33 1	233 3	Y	53	72 0	4						
12	2821 X	2343	-0-	-478	-0-		58 9											
*01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		118 1	788 3	Y	59	59 0	4						
02 DLQ G-10		1611	-0-	1611	1611		3 4	65 9										

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA		WELL #:		8H	RRCID -> 287145	COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 12716		PERF.12586 - 20396								
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #:		7H	RRCID -> 287163	COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12594 - 20380								
*08	18972 X	16089	-0-	-2883	-0-		1982 1	12751 3	Y	1186	1183 0	39						
*09	18360 X	9545	-0-	-8815	-0-		51 4	1305 9										
*10	77315 X	77315	-0-	-0-	-0-		1409 1	7438 3	Y	619	633 0	25						
11	40674 X	40674	-0-	-0-	-0-		17 4	681 9										
12	45846 X	45846	-0-	-0-	-0-		8786 1	63446 3	Y	4479	4410 0	94						
01	49755 X	46049	-0-	-3706	-0-		156 4	4927 9										
02 DLQ G-10		30161	-0-	30161	30161		4772 1	33210 3	Y	2213	2258 0	49						

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #:		7H	RRCID -> 287163	COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12594 - 20380								
*08	18972 X	16089	-0-	-2883	-0-		258 4	2434 9										
*09	18360 X	9545	-0-	-8815	-0-		6089 1	36088 3	Y	3204	3184 0	69						
*10	77315 X	77315	-0-	-0-	-0-		145 4	3524 9										
11	40674 X	40674	-0-	-0-	-0-		5999 1	36801 3	Y	2822	2813 0	78						
12	45846 X	45846	-0-	-0-	-0-		145 4	3104 9										
01	49755 X	46049	-0-	-3706	-0-		3954 1	23951 3	Y	1962	1985 0	55						
02 DLQ G-10		30161	-0-	30161	30161		98 4	2158 9										

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 287308	COMPL. DATE 12/13/2019			TOTAL	DEPTH 12136	PERF.12522	- 19226	
09	15630 X	9608	-0-	-6022	-0-	849	1	7863	3	Y	778	773	0	69
						40	4	856	9					
10	18972 X	10288	-0-	-8684	-0-	835	1	8483	3	Y	859	874	0	54
						25	4	945	9					
11	18360 X	8698	-0-	-9662	-0-	746	1	6975	3	Y	870	867	0	57
						20	4	957	9					
12	18972 X	8246	-0-	-10726	-0-	718	1	6625	3	Y	807	816	0	48
						15	4	888	9					
01	16089 X	7686	-0-	-8403	-0-	723	1	6062	3	Y	769	763	0	54
						55	4	846	9					
02 DLQ G-10		26	-0-	26	26	3	1	21	3	Y	2	56	0	-0-
						2	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
MARATHON OIL EF LLC																																							
WIEDING-WESTON UNIT																																							
WELL #: 17H															RRCID -> 287309					COMPL. DATE 11/22/2019					TOTAL DEPTH 12143					PERF.12508 - 19367									
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																								
09	13080 X	519	-0-	-12561	-0-	21 1	198 3	1 4	299 9	Y	272	255 0			24																								
10	17205 X	509	-0-	-16696	-0-	20 1	207 3	1 4	281 9	Y	255	263 0			16																								
11	16650 X	8764	-0-	-7886	-0-	820 1	7673 3	22 4	249 9	Y	226	227 0			15																								
12	17205 X	14793	-0-	-2412	-0-	1244 1	11486 3	27 4	2036 9	Y	1851	1755 0			111																								
*01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	306 1	2567 3	23 4	475 9	Y	432	513 0			30																								
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30 0			-0-																								
THREE SISTERS 01															WELL #: 45H					RRCID -> 287797					COMPL. DATE 08/16/2019					TOTAL DEPTH 12697					PERF.13111 - 22367				
*08	9207 X	7730	-0-	-1477	-0-	140 1	6345 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-																								
10	8525 X	6636	-0-	-1889	-0-	145 1	5341 3	1150 9		Y	1045	1045 0			-0-																								
11	7860 X	6528	-0-	-1332	-0-	146 1	5331 3	1051 9		Y	955	955 0			-0-																								
12	8122 X	6582	-0-	-1540	-0-	131 1	5377 3	1074 9		Y	976	976 0			-0-																								
01	7750 X	4815	-0-	-2935	-0-	129 1	4006 3	680 9		Y	618	618 0			-0-																								
02 DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	96 1	2701 3			Y	-0-				-0-																								
BARBOZA UNIT															WELL #: 13H					RRCID -> 287802					COMPL. DATE 10/15/2019					TOTAL DEPTH 12738					PERF.12642 - 18165				
09	10440 X	636	-0-	-9804	-0-	89 1	356 3	5 4	186 9	Y	169	204 0			11																								
10	6324 X	52	-0-	-6272	-0-	2 1	7 3	43 9		Y	39	48 0			2																								
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	2	4 0			-0-																								
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-				-0-																								
01	6045 X	112	-0-	-5933	-0-	21 1	70 3	1 4	20 9	Y	18	17 0			1																								
02 DLQ G-10		191	-0-	191	191	35 1	113 3	1 4	42 9	Y	38	37 0			2																								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C															WELL #: 3H					RRCID -> 288011					COMPL. DATE 12/13/2018					TOTAL DEPTH 11886					PERF.12140 - 15403				
*09	3420 X	2903	-0-	-517	-0-	316 1	2150 3	189 4	248 9	Y	225	226 0			2																								
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	521 1	2625 3	83 4	402 9	Y	365	363 0			4																								
11	4770 X	3857	-0-	-913	-0-	548 1	2864 3	50 4	395 9	Y	359	359 0			4																								
12	4929 X	3732	-0-	-1197	-0-	598 1	2640 3	64 4	430 9	Y	391	390 0			5																								
01	4929 X	3692	-0-	-1237	-0-	650 1	2488 3	53 4	501 9	Y	455	454 0			6																								
02 DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	513 1	2185 3	20 4	305 9	Y	277	279 0			4																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #:					6H					RRCID -> 288015					COMPL. DATE 01/07/2018					TOTAL DEPTH 12103					PERF.12206 - 18929				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																	
											(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE					AMT		CODE	AMT		BALANCE																
09		2850	X		2456		-0-		-394			-0-			274	1		1856	3	Y		290			290	0		4																
															7	4		319	9																									
10		3997	X		3997		-0-		-0-			-0-			406	1		2808	3	Y		704			697	0		11																
															9	4		774	9																									
11		4970	X		4970		-0-		-0-			-0-			441	1		3550	3	Y		874			861	0		24																
															18	4		961	9																									
12		4364	X		4364		-0-		-0-			-0-			440	1		3145	3	Y		690			695	0		19																
															20	4		759	9																									
*01		3999	X		175		-0-		-3824			-0-			4	1		27	3	Y		131			147	0		3																
															144	9																												
02	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-			-0-								Y		-0-			3	0		-0-																

DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #:					7H					RRCID -> 288025					COMPL. DATE 01/07/2018					TOTAL DEPTH 12130					PERF.11952 - 18329				
09		7800	X		7507		-0-		-293			-0-			813	1		5516	3	Y		1053			1068	0		14																
															20	4		1158	9																									
10		8881	X		8881		-0-		-0-			-0-			949	1		6565	3	Y		1223			1219	0		18																
															22	4		1345	9																									
11		8479	X		8479		-0-		-0-			-0-			776	1		6246	3	Y		1295			1278	0		35																
															32	4		1425	9																									
12		7750	X		6705		-0-		-1045			-0-			680	1		4859	3	Y		1032			1038	0		29																
															31	4		1135	9																									
*01		8866	X		1052		-0-		-7814			-0-			109	1		751	3	Y		164			190	0		3																
															12	4		180	9																									
02	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-			-0-								Y		-0-			3	0		-0-																

MORGAN UNIT															WELL #:					501H					RRCID -> 288026					COMPL. DATE 10/17/2017					TOTAL DEPTH 11861					PERF.12581 - 18762				
09		3000	N		2800		-0-		-200			168			314	1		2133	3	Y		314			327	0		4																
															8	4		345	9																									
10		3100	N		3429		-0-		329			497			379	1		2624	3	Y		379			377	0		6																
															9	4		417	9																									
11		2984	X		2487		-0-		-497			-0-			247	1		1987	3	Y		221			221	0		6																
															10	4		243	9																									
12		3510	X		3510		-0-		-0-			-0-			384	1		2747	3	Y		329			326	0		9																
															17	4		362	9																									
*01		2358	X		2358		-0-		-0-			-0-			250	1		1729	3	Y		319			322	0		6																
															28	4		351	9																									
02	DLQ	G-10			2507		-0-		2507			2507			278	1		1688	3	Y		418			405	0		19																
															81	4		460	9																									

WIEDING-WESTON UNIT															WELL #:					5H					RRCID -> 288102					COMPL. DATE 06/24/2018					TOTAL DEPTH 110					PERF. N/A				
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
12	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
01	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
02	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																

WIEDING-WESTON UNIT															WELL #:					6H					RRCID -> 288103					COMPL. DATE 07/06/2018					TOTAL DEPTH 110					PERF. N/A				
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
12	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
01	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																
02	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-			-0-								N		NO	RPT					-0-																

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 288134		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065					
09	T. A.	435	-0-	435	848	35	1	138	3	Y	236	238	0		15
						2	4	260	9						
10	T. A.	295	-0-	295	1143	14	1	49	3	Y	210	217	0		8
						1	4	231	9						
11	1420 X	277	-0-	-1143	-0-	6	1	23	3	Y	225	225	0		8
						248	9								
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	234	230	0		12
						257	9								
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	6	1	21	3	Y	226	223	0		15
						249	9								
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	262	261	0		16
						288	9								
ELIZONDO 01		WELL #:		03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376					
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ELIZONDO 01		WELL #:		04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-				-0-
11	3000 N	3009	-0-	9	9	3009	3			Y	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ELIZONDO 01		WELL #:		06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY														CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																									
ELIZONDO 01														//CONT.// 525398																									
WELL #: 05H														RRCID -> 288639														COMPL. DATE 12/29/2019				TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530							
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																			
09	2 X	-0-	-0-		-2		-0-							Y	-0-					-0-																			
10	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																			
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																			
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																			
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																			
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														WELL #: 3H														RRCID -> 288668				COMPL. DATE 04/04/2020				TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397			
*09	8790 X	7164	-0-		-1626		-0-			741 1	5045 3	444 4	934 9	Y	849	851 0				9																			
10	9083 X	8422	-0-		-661		-0-			1199 1	6035 3	191 4	997 9	Y	906	906 0				9																			
11	12570 X	8149	-0-		-4421		-0-			1115 1	5827 3	101 4	1106 9	Y	1005	1003 0				11																			
12	12989 X	276	-0-		-12713		-0-			42 1	184 3	4 4	46 9	Y	42	52 0				1																			
01	12989 X	120	-0-		-12869		-0-			6 1	23 3	91 9		Y	83	83 0				1																			
02	DLQ G-10	8869	-0-		8869		8869			1438 1	6131 3	57 4	1243 9	Y	1130	1116 0				15																			
DAVIS 01														WELL #: 11H														RRCID -> 288673				COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273			
09	4761 X	4761	-0-		-0-		-0-			193 1	3623 3	945 9		Y	859	859 0				-0-																			
10	4681 X	4330	-0-		-351		-0-			225 1	3707 3	398 9		Y	362	362 0				-0-																			
11	4680 X	4062	-0-		-618		-0-			216 1	3482 3	364 9		Y	331	331 0				-0-																			
12	4929 X	2153	-0-		-2776		-0-			126 1	1809 3	218 9		Y	198	198 0				-0-																			
01	4929 X	-0-	-0-		-4929		-0-			257 1	5673 3			Y	-0-					-0-																			
02	DLQ G-10	6794	-0-		6794		6794			864 9				Y	785	785 0				-0-																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														WELL #: 4H														RRCID -> 288702				COMPL. DATE 04/04/2020				TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526			
*09	7710 X	6765	-0-		-945		-0-			599 1	4083 3	360 4	1723 9	Y	1566	1565 0				16																			
10	9698 X	9698	-0-		-0-		-0-			1195 1	6015 3	191 4	2297 9	Y	2088	2083 0				21																			
11	8977 X	8977	-0-		-0-		-0-			990 1	5170 3	90 4	2727 9	Y	2479	2472 0				28																			
12	13694 X	13694	-0-		-0-		-0-			1926 1	8501 3	207 4	3060 9	Y	2782	2775 0				35																			
01	11815 X	11815	-0-		-0-		-0-			1723 1	6598 3	139 4	3355 9	Y	3050	3044 0				41																			
02	DLQ G-10	1057	-0-		1057		1057			68 1	292 3	3 4	694 9	Y	631	664 0				8																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	6510 X	4899	-0-	-1611	-0-	581 1	3738 3	15 4	Y	514	513 0		17	
*09	7020 X	6468	-0-	-552	-0-	913 1	4820 3	11 4	Y	658	648 0		27	
*10	7254 X	6959	-0-	-295	-0-	748 1	5399 3	13 4	Y	726	738 0		15	
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	733 1	5102 3	40 4	Y	1412	1396 0		31	
12	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	961 1	5698 3	23 4	Y	1773	1766 0		38	
01	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1254 1	7695 3	30 4	Y	1369	1369 0		38	
02 DLQ G-10		4555	-0-	4555	4555	580 1	3511 3	14 4	Y	409	436 0		11	
FOSTER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
*08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	434 1	2793 3	11 4	Y	644	637 0		21	
*09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	379 1	1998 3	5 4	Y	581	578 0		24	
*10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	277 1	2004 3	5 4	Y	638	649 0		13	
11	3810 X	3413	-0-	-397	-0-	314 1	2185 3	17 4	Y	815	810 0		18	
12	3937 X	3236	-0-	-701	-0-	386 1	2287 3	9 4	Y	504	511 0		11	
01	3937 X	707	-0-	-3230	-0-	55 1	334 3	1 4	Y	288	291 0		8	
02 DLQ G-10		720	-0-	720	720	86 1	519 3	2 4	Y	103	108 0		3	
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
09	4050 X	1810	-0-	-2240	-0-	187 1	1270 3	5 4	Y	316	326 0		4	
10	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	230 1	1593 3	5 4	Y	583	578 0		9	
11	2910 X	390	-0-	-2520	-0-	30 1	242 3	1 4	Y	106	112 0		3	
12	3007 X	14	-0-	-2993	-0-	1 3	13 9		Y	12	15 0		-0-	
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-			-0-	
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FOSTER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
*09	2910 X	1188	-0-	-1722	-0-	187 1	988 3	2 4	Y	10	10 0		-0-	
*10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	322 1	2327 3	6 4	Y	132	129 0		3	
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	374 1	2602 3	20 4	Y	127	127 0		3	
12	1240 X	1087	-0-	-153	-0-	101 1	598 3	2 4	Y	351	346 0		8	
01	2821 X	898	-0-	-1923	-0-	64 1	393 3	2 4	Y	399	396 0		11	
02 DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	122 1	737 3	3 4	Y	281	284 0		8	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR G-MOBIL C SA														
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
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
*09	6630 X	4296	-0-	-2334	-0-	444	1	3026	3	Y	509	509	0	5
10	6851 X	5747	-0-	-1104	-0-	266	4	560	9					
11	8880 X	5611	-0-	-3269	-0-	805	1	4054	3	Y	690	688	0	7
12	9176 X	214	-0-	-8962	-0-	129	4	759	9					
01	9176 X	5314	-0-	-3862	-0-	746	1	3899	3	Y	816	814	0	9
02 DLQ G-10		4366	-0-	4366	4366	68	4	898	9					
						37	1	163	3	Y	9	18	0	-0-
						4	4	10	9					
						897	1	3435	3	Y	826	815	0	11
						73	4	909	9					
						692	1	2950	3	Y	634	636	0	9
						27	4	697	9					
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064														
09	21060 X	13395	-0-	-7665	-0-	623	1	11677	3	Y	995	995	0	-0-
10	21762 X	13160	-0-	-8602	-0-	1095	9							
11	22020 X	12348	-0-	-9672	-0-	712	1	11699	3	Y	681	681	0	-0-
12	22754 X	5880	-0-	-16874	-0-	749	9							
01	22754 X	23	-0-	-22731	-0-	688	1	11075	3	Y	532	532	0	-0-
02 DLQ G-10		20429	-0-	20429	20429	585	9							
						371	1	5309	3	Y	182	182	0	-0-
						200	9							
						23	3			Y	-0-			-0-
						846	1	18637	3	Y	860	860	0	-0-
						946	9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478														
*08	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	643	1	4137	3	Y	60	59	0	2
*09	5580 X	3510	-0-	-2070	-0-	17	4	66	9					
*10	6603 X	3904	-0-	-2699	-0-	551	1	2907	3	Y	41	41	0	2
11	6390 X	2590	-0-	-3800	-0-	7	4	45	9					
12	6603 X	726	-0-	-5877	-0-	473	1	3415	3	Y	7	9	0	-0-
01	4867 X	2590	-0-	-2277	-0-	8	4	8	9					
02 DLQ G-10		6827	-0-	6827	6827	323	1	2247	3	Y	3	3	0	-0-
						17	4	3	9					
						49	1	292	3	Y	349	341	0	8
						1	4	384	9					
						350	1	2149	3	Y	75	81	0	2
						8	4	83	9					
						962	1	5827	3	Y	13	15	0	-0-
						24	4	14	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
*08	11904 X	7281	-0-	-4623	-0-	961	1	6182	3	Y	103	102	0	3
*09	10800 X	7847	-0-	-2953	-0-	25	4	113	9					
*10	11098 X	5160	-0-	-5938	-0-	1229	1	6485	3	Y	107	106	0	4
11	7200 X	6350	-0-	-850	-0-	15	4	118	9					
12	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	613	1	4426	3	Y	100	102	0	2
01	8091 X	6483	-0-	-1608	-0-	11	4	110	9					
02 DLQ G-10		658	-0-	658	658	772	1	5374	3	Y	147	146	0	3
						42	4	162	9					
						1129	1	6693	3	Y	224	222	0	5
						27	4	246	9					
						871	1	5342	3	Y	226	225	0	6
						21	4	249	9					
						85	1	514	3	Y	52	57	0	1
						2	4	57	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		M		CODE			
09	4560 X	1424	-0-	-3136	-0-	141	1	992	3	Y	261	271	0	12
						4	4	287	9					
10	3937 X	1919	-0-	-2018	-0-	191	1	1352	3	Y	340	328	0	24
						2	4	374	9					
11	2670 X	1403	-0-	-1267	-0-	142	1	950	3	Y	279	284	0	19
						4	4	307	9					
12	2759 X	679	-0-	-2080	-0-	69	1	414	3	Y	176	185	0	10
						2	4	194	9					
*01	2263 X	121	-0-	-2142	-0-	1	1	7	3	Y	103	106	0	7
						113	9							
02 DLQ G-10		2064	-0-	2064	2064	244	1	1234	3	Y	528	488	0	47
						5	4	581	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
09	2850 X	767	-0-	-2083	-0-	73	1	515	3	Y	161	153	0	8
						2	4	177	9					
10	2139 X	798	-0-	-1341	-0-	10	1	69	3	Y	654	615	0	47
						719	9							
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	359	381	0	25
						395	9							
12	806 X	616	-0-	-190	-0-	8	1	48	3	Y	509	506	0	28
						560	9							
*01	806 X	574	-0-	-232	-0-	9	1	48	3	Y	470	467	0	31
						517	9							
02 DLQ G-10		435	-0-	435	435	6	1	33	3	Y	360	359	0	32
						396	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
09 DLQ G-10		807	-0-	807	2111	77	1	544	3	Y	167	181	0	8
						2	4	184	9					
10 DLQ G-10		1953	-0-	1953	4064	185	1	1313	3	Y	412	390	0	30
						2	4	453	9					
11 DLQ G-10		1954	-0-	1954	6018	194	1	1293	3	Y	419	420	0	29
						6	4	461	9					
12	3000 N	2105	-0-	-895	5123	237	1	1431	3	Y	392	399	0	22
						6	4	431	9					
*01	3100 N	2086	-0-	-1014	4109	239	1	1348	3	Y	445	438	0	29
						9	4	490	9					
*02	2800 N	682	-0-	-2118	1991	16	1	79	3	Y	534	515	0	48
						587	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
09	6300 X	2660	-0-	-3640	-0-	82	1	2045	3	Y	475	477	1	8
						10	4	523	9					
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	120	1	2937	3	Y	659	650	1	17
						15	4	725	9					
11	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	97	1	2026	3	Y	578	578	1	17
						12	4	636	9					
12	2759 X	2519	-0-	-240	-0-	125	1	2288	3	Y	82	95	1	4
						16	4	90	9					
01	3782 X	2307	-0-	-1475	-0-	135	1	2059	3	Y	82	82	1	4
						23	4	90	9					
02 DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	114	1	1605	3	Y	108	108	1	4
						17	4	119	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVIS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	289503	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	13298	PERF.13402 - 16987	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2550 X	899	-0-	-1651	-0-		30	1	555	3	Y	285	285 0 -0-
10	2542 X	903	-0-	-1639	-0-		314	9	566	3	Y	275	275 0 -0-
11	1770 X	871	-0-	-899	-0-		34	1	579	3	Y	233	233 0 -0-
12	1395 X	447	-0-	-948	-0-		303	9	310	3	Y	105	105 0 -0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		36	1			Y	-0-	-0-
02 DLQ	G-10	871	-0-	871	871		256	9	540	3	Y	279	279 0 -0-
							21	1					
							116	9					
DAVIS 01		WELL #:		09H	RRCID ->	289505	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.13275 - 16848	
09	7140 X	5953	-0-	-1187	-0-		274	1	5129	3	Y	500	500 0 -0-
10	7378 X	5610	-0-	-1768	-0-		550	9	4716	3	Y	552	552 0 -0-
11	6360 X	5698	-0-	-662	-0-		287	1	4920	3	Y	430	430 0 -0-
12	6572 X	3227	-0-	-3345	-0-		607	9	2746	3	Y	264	264 0 -0-
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-		305	1			Y	-0-	-0-
02 DLQ	G-10	1433	-0-	1433	1433		473	9	1051	3	Y	304	304 0 -0-
							191	1					
							290	9					
DAVIS 01		WELL #:		10H	RRCID ->	289506	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	13318	PERF.13316 - 17118	
09	7080 X	3725	-0-	-3355	-0-		175	1	3275	3	Y	250	250 0 -0-
10	6231 X	4059	-0-	-2172	-0-		275	9	3506	3	Y	309	309 0 -0-
11	5190 X	4463	-0-	-727	-0-		213	1	4047	3	Y	150	150 0 -0-
12	4836 X	2839	-0-	-1997	-0-		340	9	2347	3	Y	299	299 0 -0-
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-		251	1			Y	-0-	-0-
02 DLQ	G-10	2137	-0-	2137	2137		165	9	1821	3	Y	213	213 0 -0-
							163	1					
							329	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		4H	RRCID ->	289564	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.13008 - 19414	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
REYNOLDS GAS UNIT 1																
WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420																
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		
09	5040 X	3630	-0-	-1410	-0-	112	1	2784	3	Y	655	660	1	11		
						13	4	721	9							
10	4650 X	3549	-0-	-1101	-0-	110	1	2678	3	Y	679	673	1	17		
						14	4	747	9							
11	4290 X	3441	-0-	-849	-0-	109	1	2271	3	Y	953	942	1	28		
						13	4	1048	9							
12	4278 X	3969	-0-	-309	-0-	151	1	2754	3	Y	950	930	1	48		
						19	4	1045	9							
01	4278 X	4158	-0-	-120	-0-	178	1	2712	3	Y	1125	1124	1	49		
						30	4	1238	9							
02	DLQ G-10	3439	-0-	3439	3439	156	1	2200	3	Y	963	975	1	37		
						24	4	1059	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420		
09	2400 X	2220	-0-	-180	-0-	69	1	1715	3	Y	389	390	1	7		
						8	4	428	9							
10	2542 X	2308	-0-	-234	-0-	74	1	1806	3	Y	381	378	1	10		
						9	4	419	9							
11	2460 X	2031	-0-	-429	-0-	72	1	1492	3	Y	416	414	1	12		
						9	4	458	9							
12	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	91	1	1670	3	Y	412	403	1	21		
						12	4	453	9							
01	2449 X	1197	-0-	-1252	-0-	57	1	864	3	Y	242	252	1	11		
						10	4	266	9							
02	DLQ G-10	1584	-0-	1584	1584	76	1	1069	3	Y	388	384	1	15		
						12	4	427	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	-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		
09	11460 X	3289	-0-	-8171	-0-	154	1	2885	3	Y	227	227	0	-0-		
						250	9									
10	12183 X	2636	-0-	-9547	-0-	138	1	2270	3	Y	207	207	0	-0-		
						228	9									
11	11790 X	2247	-0-	-9543	-0-	122	1	1962	3	Y	148	148	0	-0-		
						163	9									
*12	12183 X	1552	-0-	-10631	-0-	93	1	1335	3	Y	113	113	0	-0-		
						124	9									
01	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	166	1	3656	3	Y	217	217	0	-0-		
						239	9									

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1159

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HAVEMAN TRUST 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 5HR	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289836		CAPACITY COMPL. DATE 03/20/2020				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-		647 322	1 9	12117	3	Y	293	293	0			-0-	
10	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-		897 342	1 9	14740	3	Y	311	311	0			-0-	
11	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-		744 307	1 9	11985	3	Y	279	279	0			-0-	
*12	11966 X	5712	-0-	-6254	-0-		363 155	1 9	5194	3	Y	141	141	0			-0-	
01	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	4356	-0-	4356	4356		175 316	1 9	3865	3	Y	287	287	0			-0-	
HAVEMAN TRUST 01				WELL #:	5H	RRCID -> 289842	COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RIDLEY FARMS 01				WELL #:	03H	RRCID -> 289844	COMPL. DATE 05/19/2024				TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 20016							
09	10770 X	3862	-0-	-6908	-0-		123 839	1 9	2900	3	Y	763	763	0			-0-	
10	10261 X	3035	-0-	-7226	-0-		101 660	1 9	2274	3	Y	600	600	0			-0-	
11	7590 X	6449	-0-	-1141	-0-		243 880	1 9	5326	3	Y	800	800	0			-0-	
*12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-		228 783	1 9	4482	3	Y	712	712	0			-0-	
*01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-		243 234	1 9	5046	3	Y	213	213	0			-0-	
02	DLQ G-10	6417	-0-	6417	6417		254 961	1 9	5202	3	Y	874	874	0			-0-	
RIDLEY FARMS 01				WELL #:	04H	RRCID -> 289845	COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619							
09	10320 X	9573	-0-	-747	-0-		318 1762	1 9	7493	3	Y	1602	1602	0			-0-	
10	10664 X	9489	-0-	-1175	-0-		322 1938	1 9	7229	3	Y	1762	1762	0			-0-	
11	10320 X	7310	-0-	-3010	-0-		309 253	1 9	6748	3	Y	230	230	0			-0-	
*12	9889 X	7788	-0-	-2101	-0-		369 200	1 9	7219	3	Y	182	182	0			-0-	
*01	9889 X	7518	-0-	-2371	-0-		337 166	1 9	7015	3	Y	151	151	0			-0-	
02	DLQ G-10	7333	-0-	7333	7333		307 750	1 9	6276	3	Y	682	682	0			-0-	

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1160

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC RIDLEY FARMS 01				//CONT.// 86950 600 525398 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: LIVE OAK			
					RRCID -> 289846	COMPL.	DATE 04/16/2021	TOTAL	DEPTH 13338	PERF.13344	- 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	17010 X	13801	-0-	-3209	-0-	523 972	1 9	12306	3	Y	884	884	0			-0-
10	17577 X	14242	-0-	-3335	-0-	553 1301	1 9	12388	3	Y	1183	1183	0			-0-
11	17010 X	15301	-0-	-1709	-0-	550 2725	1 9	12026	3	Y	2477	2477	0			-0-
*12	17453 X	14915	-0-	-2538	-0-	646 1604	1 9	12665	3	Y	1458	1458	0			-0-
*01	14725 X	13399	-0-	-1326	-0-	556 1289	1 9	11554	3	Y	1172	1172	0			-0-
02 DLQ G-10		12568	-0-	12568	12568	511 1601	1 9	10456	3	Y	1455	1455	0			-0-
RIDLEY FARMS 01				WELL #:	06H	RRCID -> 289847	COMPL.	DATE 04/16/2021	TOTAL	DEPTH 13328	PERF.13422	- 19174				
09	8700 X	8368	-0-	-332	-0-	272 1704	1 9	6392	3	Y	1549	1549	0			-0-
10	8990 X	7706	-0-	-1284	-0-	271 1353	1 9	6082	3	Y	1230	1230	0			-0-
11	8700 X	8467	-0-	-233	-0-	294 1750	1 9	6423	3	Y	1591	1591	0			-0-
*12	8928 X	1797	-0-	-7131	-0-	32 1117	1 9	648	3	Y	1015	1015	0			-0-
*01	8928 X	6953	-0-	-1975	-0-	301 396	1 9	6256	3	Y	360	360	0			-0-
02 DLQ G-10		6318	-0-	6318	6318	261 715	1 9	5342	3	Y	650	650	0			-0-
SMOLIK 01				WELL #:	04H	RRCID -> 289996	COMPL.	DATE 02/19/2021	TOTAL	DEPTH 13147	PERF.13147	- 18842				
09	7590 X	7245	-0-	-345	-0-	109 1465	1 9	5671	3	Y	1332	1332	0			-0-
10	8184 X	7470	-0-	-714	-0-	130 1283	1 9	6057	3	Y	1166	1166	0			-0-
11	7920 X	6496	-0-	-1424	-0-	115 878	1 9	5503	3	Y	798	798	0			-0-
*12	8184 X	6750	-0-	-1434	-0-	116 899	1 9	5735	3	Y	817	817	0			-0-
*01	7843 X	6268	-0-	-1575	-0-	110 920	1 9	5238	3	Y	836	836	0			-0-
02 DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	133 1	1 9	4461	3	Y	1	1	0			-0-
SMOLIK 01				WELL #:	05H	RRCID -> 290084	COMPL.	DATE 02/20/2021	TOTAL	DEPTH 12929	PERF.13092	- 18786				
09	7830 X	7530	-0-	-300	-0-	107 1846	1 9	5577	3	Y	1678	1678	0			-0-
10	7998 X	7607	-0-	-391	-0-	124 1664	1 9	5819	3	Y	1513	1513	0			-0-
11	8130 X	6343	-0-	-1787	-0-	112 902	1 9	5329	3	Y	820	820	0			-0-
*12	8401 X	5424	-0-	-2977	-0-	98 497	1 9	4829	3	Y	452	452	0			-0-
*01	8401 X	7271	-0-	-1130	-0-	141 405	1 9	6725	3	Y	368	368	0			-0-
02 DLQ G-10		5186	-0-	5186	5186	133 558	1 9	4495	3	Y	507	507	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SMOLIK 01															
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110															
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
09	5370 X	2999	-0-	-2371	-0-		44 1	2296 3	Y	599	599 0	-0-			
							659 9								
10	5549 X	366	-0-	-5183	-0-		3 1	125 3	Y	216	216 0	-0-			
							238 9								
11	5130 X	1772	-0-	-3358	-0-		32 1	1543 3	Y	179	179 0	-0-			
							197 9								
*12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-		127 1	6249 3	Y	758	758 0	-0-			
							834 9								
*01	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-		94 1	4491 3	Y	698	698 0	-0-			
							768 9								
02 DLQ G-10		4381	-0-	4381	4381		112 1	3767 3	Y	456	456 0	-0-			
							502 9								
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381															
09	4050 X	3435	-0-	-615	-0-		121 1	3022 3	Y	252	253 1	4			
							15 4	277 9							
10	4123 X	3815	-0-	-308	-0-		134 1	3279 3	Y	350	345 1	9			
							17 4	385 9							
11	3990 X	3646	-0-	-344	-0-		144 1	2998 3	Y	442	438 1	13			
							18 4	486 9							
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-		188 1	3422 3	Y	1621	1552 1	82			
							24 4	1783 9							
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		201 1	3060 3	Y	502	562 1	22			
							34 4	552 9							
02 DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766		140 1	1975 3	Y	573	573 1	22			
							21 4	630 9							
SMOLIK 01															
WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745															
09	6630 X	4498	-0-	-2132	-0-		77 1	4044 3	Y	343	343 0	-0-			
							377 9								
10	6758 X	5357	-0-	-1401	-0-		103 1	4822 3	Y	393	393 0	-0-			
							432 9								
11	6150 X	5415	-0-	-735	-0-		97 1	4633 3	Y	623	623 0	-0-			
							685 9								
*12	6355 X	5580	-0-	-775	-0-		90 1	4437 3	Y	957	957 0	-0-			
							1053 9								
*01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-		132 1	6266 3	Y	1227	1227 0	-0-			
							1350 9								
02 DLQ G-10		6705	-0-	6705	6705		160 1	5382 3	Y	1057	1057 0	-0-			
							1163 9								
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C															
WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413															
*09	15750 X	14683	-0-	-1067	-0-		2295 1	10814 3	Y	1074	1066 0	39			
							393 4	1181 9							
10	16027 X	13897	-0-	-2130	-0-		2258 1	10504 3	Y	974	981 0	32			
							64 4	1071 9							
11	14970 X	8876	-0-	-6094	-0-		1476 1	6783 3	Y	537	553 0	16			
							26 4	591 9							
12	15314 X	8647	-0-	-6667	-0-		1467 1	6491 3	Y	557	557 0	16			
							76 4	613 9							
01	15159 X	6373	-0-	-8786	-0-		1077 1	4929 3	Y	226	236 0	6			
							118 4	249 9							
02 DLQ G-10		1612	-0-	1612	1612		278 1	1308 3	Y	17	22 0	1			
							7 4	19 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11															
WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913															
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
*08	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	2256	1 14515	3	Y	1847	1827	0			61
						58	4 2032	9							
*09	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	2420	1 12772	3	Y	1651	1644	0			68
						29	4 1816	9							
*10	17236 X	16053	-0-	-1183	-0-	1765	1 12747	3	Y	1373	1412	0			29
						31	4 1510	9							
11	18240 X	14538	-0-	-3702	-0-	1814	1 12626	3	Y	-0-	29	0			-0-
						98	4								
12	22119 X	22119	-0-	-0-	-0-	2971	1 17608	3	Y	1335	1307	0			28
						71	4 1469	9							
01	18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-				Y	-0-	28	0			-0-
02 DLQ	G-10	7590	-0-	7590	7590	968	1 5864	3	Y	667	648	0			19
						24	4 734	9							
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10															
WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487															
*08	11408 X	6337	-0-	-5071	-0-	786	1 5058	3	Y	430	434	0			14
						20	4 473	9							
*09	10770 X	8135	-0-	-2635	-0-	1173	1 6191	3	Y	688	674	0			28
						14	4 757	9							
*10	11129 X	7553	-0-	-3576	-0-	841	1 6073	3	Y	567	583	0			12
						15	4 624	9							
11	10770 X	1531	-0-	-9239	-0-	167	1 1161	3	Y	176	184	0			4
						9	4 194	9							
12	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-				Y	-0-	4	0			-0-
01	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	1186	1 7273	3	Y	312	303	0			9
						29	4 343	9							
02 DLQ	G-10	10853	-0-	10853	10853	1447	1 8766	3	Y	549	543	0			15
						36	4 604	9							
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B															
WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017															
*09	15120 X	7001	-0-	-8119	-0-	1097	1 5167	3	Y	499	510	0			18
						188	4 549	9							
10	15190 X	7374	-0-	-7816	-0-	1205	1 5607	3	Y	480	482	0			16
						34	4 528	9							
11	13440 X	1646	-0-	-11794	-0-	271	1 1245	3	Y	114	127	0			3
						5	4 125	9							
12	13888 X	2929	-0-	-10959	-0-	493	1 2182	3	Y	208	205	0			6
						25	4 229	9							
01	13888 X	5481	-0-	-8407	-0-	877	1 4014	3	Y	449	443	0			12
						96	4 494	9							
02 DLQ	G-10	2657	-0-	2657	2657	434	1 2045	3	Y	153	159	0			6
						10	4 168	9							
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A															
WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416															
*09	19740 X	19224	-0-	-516	-0-	2950	1 13902	3	Y	1697	1677	0			62
						505	4 1867	9							
10	20398 X	20226	-0-	-172	-0-	3208	1 14926	3	Y	1819	1821	0			60
						91	4 2001	9							
11	21773 X	21773	-0-	-0-	-0-	3520	1 16175	3	Y	1833	1840	0			53
						62	4 2016	9							
12	21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	3552	1 15714	3	Y	1784	1786	0			51
						183	4 1962	9							
01	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	3563	1 16301	3	Y	1716	1720	0			47
						390	4 1888	9							
02 DLQ	G-10	20860	-0-	20860	20860	3406	1 16044	3	Y	1208	1209	0			46
						81	4 1329	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	567	1	2262	3	Y	998	1011	0	64
						35	4	1098	9					
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	897	1	3156	3	Y	1960	1948	0	76
						43	4	2156	9					
11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	798	1	3266	3	Y	1636	1651	0	61
						42	4	1800	9					
12	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	989	1	2788	3	Y	1938	1902	0	97
						58	4	2132	9					
01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	1166	1	3965	3	Y	1596	1590	0	103
						66	4	1756	9					
02	DLQ G-10	7117	-0-	7117	7117	1321	1	4242	3	Y	1387	1408	0	82
						28	4	1526	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
09	7770 X	2758	-0-	-5012	-0-	413	1	1650	3	Y	609	624	0	39
						25	4	670	9					
10	5084 X	2842	-0-	-2242	-0-	530	1	1863	3	Y	385	409	0	15
						25	4	424	9					
11	4920 X	1693	-0-	-3227	-0-	261	1	1067	3	Y	319	322	0	12
						14	4	351	9					
12	5084 X	136	-0-	-4948	-0-	3	1	9	3	Y	113	119	0	6
						124	9							
01	4774 X	218	-0-	-4556	-0-	5	1	17	3	Y	178	173	0	11
						196	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	16	0	-0-
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA														
WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
*08	18507 X	16423	-0-	-2084	-0-	327	1	14486	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							
10	17081 X	13739	-0-	-3342	-0-	348	1	12357	3	Y	940	940	0	-0-
						1034	9							
11	16530 X	13100	-0-	-3430	-0-	335	1	11696	3	Y	972	972	0	-0-
						1069	9							
12	16461 X	11684	-0-	-4777	-0-	271	1	10578	3	Y	759	759	0	-0-
						835	9							
01	16461 X	10373	-0-	-6088	-0-	312	1	9268	3	Y	721	721	0	-0-
						793	9							
02	DLQ G-10	5377	-0-	5377	5377	169	1	4830	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
THREE SISTERS 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 56H															RRCID -> 292231															COMPL. DATE 12/03/2021															TOTAL DEPTH 12724															PERF.12860 - 22229														
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																																																																				
*08	21266	X	17542	-0-		-3724		-0-			351	1	15589	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																																																																													
10	18538	X	16559	-0-		-1979		-0-			422	1	14987	3	Y	1045	1045	0			-0-																																																																				
											1150	9																																																																													
11	17940	X	15620	-0-		-2320		-0-			402	1	14050	3	Y	1062	1062	0			-0-																																																																				
											1168	9																																																																													
12	17577	X	16652	-0-		-925		-0-			389	1	15143	3	Y	1018	1018	0			-0-																																																																				
											1120	9																																																																													
01	17577	X	12399	-0-		-5178		-0-			376	1	11177	3	Y	769	769	0			-0-																																																																				
											846	9																																																																													
02	DLQ G-10		15507	-0-		15507		15507			490	1	13999	3	Y	925	925	0			-0-																																																																				
											1018	9																																																																													
THREE SISTERS 01																						WELL #:		57H		RRCID -> 292233															COMPL. DATE 12/03/2021															TOTAL DEPTH 12690															PERF.12850 - 22006																		
*08	19840	X	18097	-0-		-1743		-0-			353	1	15663	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																																																																													
10	18383	X	14130	-0-		-4253		-0-			355	1	12606	3	Y	1063	1063	0			-0-																																																																				
											1169	9																																																																													
11	17610	X	13409	-0-		-4201		-0-			343	1	11967	3	Y	999	999	0			-0-																																																																				
											1099	9																																																																													
12	18135	X	12594	-0-		-5541		-0-			290	1	11291	3	Y	921	921	0			-0-																																																																				
											1013	9																																																																													
01	18135	X	10460	-0-		-7675		-0-			312	1	9261	3	Y	806	806	0			-0-																																																																				
											887	9																																																																													
02	DLQ G-10		13038	-0-		13038		13038			407	1	11633	3	Y	907	907	0			-0-																																																																				
											998	9																																																																													
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D																						WELL #:		04H		RRCID -> 292696															COMPL. DATE 05/02/2022															TOTAL DEPTH 13557															PERF.13463 - 21747																		
09	23970	X	21830	-0-		-2140		-0-			1051	1	19679	3	Y	1000	1000	0			-0-																																																																				
											1100	9																																																																													
10	23715	X	22199	-0-		-1516		-0-			1196	1	19652	3	Y	1228	1228	0			-0-																																																																				
											1351	9																																																																													
11	23460	X	19455	-0-		-4005		-0-			1067	1	17189	3	Y	1090	1090	0			-0-																																																																				
											1199	9																																																																													
*12	24242	X	10612	-0-		-13630		-0-			652	1	9332	3	Y	571	571	0			-0-																																																																				
											628	9																																																																													
01	24242	X	-0-	-0-		-24242		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
02	DLQ G-10		31869	-0-		31869		31869			1333	1	29379	3	Y	1052	1052	0			-0-																																																																				
											1157	9																																																																													
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E																						WELL #:		05H		RRCID -> 292716															COMPL. DATE 05/02/2022															TOTAL DEPTH 13558															PERF.13510 - 23391																		
09	33661	X	33661	-0-		-0-		-0-			1609	1	30129	3	Y	1748	1748	0			-0-																																																																				
											1923	9																																																																													
10	29884	X	26173	-0-		-3711		-0-			1401	1	23028	3	Y	1585	1585	0			-0-																																																																				
											1744	9																																																																													
11	28920	X	23467	-0-		-5453		-0-			1282	1	20650	3	Y	1395	1395	0			-0-																																																																				
											1535	9																																																																													
*12	34782	X	12483	-0-		-22299		-0-			762	1	10910	3	Y	737	737	0			-0-																																																																				
											811	9																																																																													
01	34782	X	-0-	-0-		-34782		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
02	DLQ G-10		30549	-0-		30549		30549			1270	1	27980	3	Y	1181	1181	0			-0-																																																																				
											1299	9																																																																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C															WELL #: 03H															RRCID -> 292717															COMPL. DATE 05/02/2022															TOTAL DEPTH 13543															PERF.13539 - 21599														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																
0												AMT		CODE	AMT		CODE				AMT		CODE		BALANCE																																																																
09	24060	X	9239				-0-	-14821		-0-		442	1	8283	3		Y	467		467	0				-0-																																																																
												514	9																																																																												
10	24862	X	18808				-0-	-6054		-0-		1016	1	16696	3		Y	996		996	0				-0-																																																																
												1096	9																																																																												
11	21960	X	18922				-0-	-3038		-0-		1036	1	16686	3		Y	1091		1091	0				-0-																																																																
												1200	9																																																																												
*12	21855	X	8868				-0-	-12987		-0-		542	1	7764	3		Y	511		511	0				-0-																																																																
												562	9																																																																												
01	21855	X	-0-				-0-	-21855		-0-							Y	-0-							-0-																																																																
02	DLQ G-10		26334				-0-	26334		26334		1102	1	24277	3		Y	868		868	0				-0-																																																																
												955	9																																																																												
MURPHY-SINCLAIR UNIT																																																																																									
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168																																																																																									
09	10650	X	8332				-0-	-2318		-0-		1733	1	5315	3		Y	849		848	0				59																																																																
												350	4																																																																												
10	11005	X	9179				-0-	-1826		-0-		1785	1	6140	3		Y	943		923	0				79																																																																
												217	4																																																																												
11	10650	X	7822				-0-	-2828		-0-		1700	1	5203	3		Y	805		834	0				50																																																																
												33	4																																																																												
12	10695	X	6333				-0-	-4362		-0-		1432	1	4202	3		Y	604		614	0				40																																																																
												35	4																																																																												
01	9176	X	8933				-0-	-243		-0-		2263	1	5352	3		Y	1041		1017	0				64																																																																
												173	4																																																																												
02	DLQ G-10		11116				-0-	11116		11116		2802	1	6474	3		Y	1511		1437	0				138																																																																
												178	4																																																																												
MURPHY-KOTARA 2H SA																																																																																									
WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808																																																																																									
09	3840	X	3383				-0-	-457		-0-		632	1	1939	3		Y	622		622	0				43																																																																
												128	4																																																																												
10	3968	X	3404				-0-	-564		-0-		627	1	2156	3		Y	495		497	0				41																																																																
												76	4																																																																												
11	3540	X	3288				-0-	-252		-0-		679	1	2077	3		Y	472		484	0				29																																																																
												13	4																																																																												
12	3534	X	2495				-0-	-1039		-0-		517	1	1516	3		Y	408		410	0				27																																																																
												13	4																																																																												
01	3503	X	3436				-0-	-67		-0-		865	1	2045	3		Y	418		419	0				26																																																																
												66	4																																																																												
02	DLQ G-10		3263				-0-	3263		3263		849	1	1962	3		Y	362		355	0				33																																																																
												54	4																																																																												
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA																																																																																									
WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867																																																																																									
09	4091	X	4091				-0-	-0-		-0-		794	1	2437	3		Y	636		630	0				44																																																																
												160	4																																																																												
10	3162	X	3147				-0-	-15		-0-		558	1	1918	3		Y	548		546	0				46																																																																
												68	4																																																																												
11	3120	X	2947				-0-	-173		-0-		563	1	1724	3		Y	590		599	0				37																																																																
												11	4																																																																												
12	4154	X	3923				-0-	-231		-0-		761	1	2233	3		Y	827		809	0				55																																																																
												19	4																																																																												
01	4176	X	4176				-0-	-0-		-0-		979	1	2316	3		Y	733		743	0				45																																																																
												75	4																																																																												
02	DLQ G-10		3372				-0-	3372		3372		793	1	1832	3		Y	634		621	0				58																																																																
												50	4																																																																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MURPHY-KOTARA 1H SA		WELL #: 1H		RRCID -> 292890		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874								
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
09	5880 X	4199	-0-	-1681	-0-	817	1 165	2506	3 711	Y	646	648	0 9			45
10	6076 X	4731	-0-	-1345	-0-	849	1 103	2920	3 859	Y	781	761	0 9			65
11	5610 X	4288	-0-	-1322	-0-	871	1 17	2667	3 733	Y	666	690	0 9			41
12	5022 X	4310	-0-	-712	-0-	909	1 22	2666	3 713	Y	648	646	0 9			43
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	1253	1 96	2962	3 873	Y	794	788	0 9			49
02 DLQ G-10		4776	-0-	4776	4776	1156	1 73	2670	3 877	Y	797	773	0 9			73
EASLEY UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 293061	COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494								
09	8700 X	6016	-0-	-2684	-0-	672	1 21	4740	3 583	Y	530	536	0 9			25
10	8308 X	6779	-0-	-1529	-0-	761	1 10	5400	3 608	Y	553	538	0 9			40
11	7920 X	6536	-0-	-1384	-0-	777	1 23	5183	3 553	Y	503	508	0 9			35
12	8184 X	6002	-0-	-2182	-0-	774	1 20	4666	3 542	Y	493	501	0 9			27
*01	6789 X	6702	-0-	-87	-0-	914	1 36	5163	3 589	Y	535	527	0 9			35
02 DLQ G-10		5487	-0-	5487	5487	821	1 18	4152	3 496	Y	451	446	0 9			40
KIRK 01 - LG01 - DB01 A				WELL #: 01H	RRCID -> 293285	COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547								
09	38700 X	109	-0-	-38591	-0-	2	1 18	89	3 9	Y	16	16	0 9			-0-
10	30504 X	259	-0-	-30245	-0-	6	3 3	253	9 9	Y	230	230	0 9			-0-
11	25230 X	70	-0-	-25160	-0-	19	3 3	51	9 9	Y	46	46	0 9			-0-
*12	18693 X	405	-0-	-18288	-0-	4	1 9	163	3 9	Y	216	216	0 9			-0-
*01	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	276	1 1301	11577	3 9	Y	1183	1183	0 9			-0-
02 DLQ G-10		31267	-0-	31267	31267	779	1 2277	28211	3 9	Y	2070	2070	0 9			-0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 B				WELL #: 02H	RRCID -> 293286	COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760								
09	17550 X	16659	-0-	-891	-0-	294	1 1975	14390	3 9	Y	1795	1795	0 9			-0-
10	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	325	1 2163	15273	3 9	Y	1966	1966	0 9			-0-
11	20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	383	1 2228	17808	3 9	Y	2025	2025	0 9			-0-
*12	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	425	1 1984	17517	3 9	Y	1804	1804	0 9			-0-
*01	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	393	1 2327	16536	3 9	Y	2115	2115	0 9			-0-
02 DLQ G-10		15093	-0-	15093	15093	357	1 1804	12932	3 9	Y	1640	1640	0 9			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LG01 - DB01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
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
09	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	562 1	27470 3	Y	2089	2089 0	-0-			
10	29338 X	29338	-0-	-0-	-0-	2298 9	561 1	26380 3	Y	2179	2179 0	-0-		
11	23190 X	22540	-0-	-650	-0-	2397 9	436 1	20279 3	Y	1659	1659 0	-0-		
*12	23963 X	21111	-0-	-2852	-0-	1825 9	464 1	19097 3	Y	1409	1409 0	-0-		
*01	23963 X	14449	-0-	-9514	-0-	1550 9	301 1	12650 3	Y	1362	1362 0	-0-		
02 DLQ G-10		11295	-0-	11295	11295	1498 9	278 1	10076 3	Y	855	855 0	-0-		
						941 9								
KIRK 01 - LG01 - DB01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327														
09	17070 X	9433	-0-	-7637	-0-	168 1	8194 3	Y	974	974 0	-0-			
10	17639 X	4938	-0-	-12701	-0-	1071 9	90 1	4209 3	Y	581	581 0	-0-		
11	17070 X	8535	-0-	-8535	-0-	639 9	160 1	7442 3	Y	848	848 0	-0-		
*12	13640 X	8181	-0-	-5459	-0-	933 9	176 1	7272 3	Y	666	666 0	-0-		
*01	9734 X	7550	-0-	-2184	-0-	733 9	157 1	6587 3	Y	733	733 0	-0-		
02 DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	806 9	122 1	4438 3	Y	534	534 0	-0-		
						587 9								
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
09	31650 X	14782	-0-	-16868	-0-	254 1	12390 3	Y	1944	1944 0	-0-			
10	23405 X	13799	-0-	-9606	-0-	2138 9	243 1	11425 3	Y	1937	1937 0	-0-		
11	18840 X	13275	-0-	-5565	-0-	2131 9	239 1	11109 3	Y	1752	1752 0	-0-		
*12	17174 X	9044	-0-	-8130	-0-	1927 9	180 1	7438 3	Y	1296	1296 0	-0-		
*01	15283 X	9479	-0-	-5804	-0-	1426 9	178 1	7477 3	Y	1658	1658 0	-0-		
02 DLQ G-10		11015	-0-	11015	11015	1824 9	254 1	9213 3	Y	1407	1407 0	-0-		
						1548 9								
FRANK MALEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209														
*08	20987 X	14596	-0-	-6391	-0-	13847 3	749 9	Y	681	681 0	-0-			
09	20310 X	14880	-0-	-5430	-0-	13935 3	945 9	Y	859	859 0	-0-			
10	18569 X	12800	-0-	-5769	-0-	12139 3	661 9	Y	601	601 0	-0-			
11	17940 X	10127	-0-	-7813	-0-	9666 3	461 9	Y	419	419 0	-0-			
12	15376 X	11258	-0-	-4118	-0-	10968 3	290 9	Y	264	264 0	-0-			
*01	15376 X	10639	-0-	-4737	-0-	10200 3	439 9	Y	399	399 0	-0-			
02 DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	1606 3	80 9	Y	73	73 0	-0-			
FRANK MALEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249														
*08	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	14881 3	924 9	Y	840	840 0	-0-			
09	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	14778 3	1185 9	Y	1077	1077 0	-0-			
10	17360 X	15924	-0-	-1436	-0-	15052 3	872 9	Y	793	793 0	-0-			
11	16800 X	13814	-0-	-2986	-0-	13229 3	585 9	Y	532	532 0	-0-			
12	17360 X	12507	-0-	-4853	-0-	12212 3	295 9	Y	268	268 0	-0-			
01	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	17106 3		Y	-0-	-0 0	-0-			
02 DLQ G-10		12422	-0-	12422	12422	12211 3	211 9	Y	192	192 0	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M			CODE		
09	31830 X	22781	-0-	-9049	-0-	2646	1	18667	3	Y	1259	1282	0	60
						83	4	1385	9					
10	28303 X	23507	-0-	-4796	-0-	2732	1	19391	3	Y	1226	1198	0	88
						35	4	1349	9					
11	25170 X	22139	-0-	-3031	-0-	2722	1	18159	3	Y	1071	1085	0	74
						80	4	1178	9					
12	26009 X	21830	-0-	-4179	-0-	2932	1	17670	3	Y	1047	1063	0	58
						76	4	1152	9					
*01	24583 X	22004	-0-	-2579	-0-	3115	1	17596	3	Y	1064	1052	0	70
						123	4	1170	9					
02	DLQ G-10	19107	-0-	19107	19107	2980	1	15061	3	Y	910	898	0	82
						65	4	1001	9					
THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
*08	19933 X	3353	-0-	-16580	-0-	70	1	3086	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							
10	19096 X	7844	-0-	-11252	-0-	205	1	7234	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
11	18330 X	7241	-0-	-11089	-0-	192	1	6603	3	Y	405	405	0	-0-
						446	9							
12	11408 X	1197	-0-	-10211	-0-	31	1	1166	3	Y	-0-			-0-
01	7440 X	36	-0-	-7404	-0-	1	1	27	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
02	DLQ G-10	16473	-0-	16473	16473	517	1	14677	3	Y	1163	1163	0	-0-
						1279	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 C WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
*08	39370 X	32987	-0-	-6383	-0-	695	1	30572	3	Y	1564	1564	0	-0-
						1720	9							
09	32160 X	16063	-0-	-16097	-0-	390	1	14782	3	Y	810	810	0	-0-
						891	9							
10	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	771	1	27165	3	Y	1711	1711	0	-0-
						1882	9							
11	31980 X	24171	-0-	-7809	-0-	642	1	22093	3	Y	1305	1305	0	-0-
						1436	9							
12	33046 X	25911	-0-	-7135	-0-	609	1	23347	3	Y	1777	1777	0	-0-
						1955	9							
01	33046 X	25825	-0-	-7221	-0-	773	1	23219	3	Y	1666	1666	0	-0-
						1833	9							
02	DLQ G-10	17241	-0-	17241	17241	543	1	15446	3	Y	1138	1138	0	-0-
						1252	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
*08	21286 X	21286	-0-	-0-	-0-	376	1	19048	3	Y	1693	1693	0	-0-
						1862	9							
09	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	458	1	19272	3	Y	1491	1491	0	-0-
						1640	9							
10	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	467	1	18673	3	Y	1180	1180	0	-0-
						1298	9							
11	20640 X	18378	-0-	-2262	-0-	424	1	16897	3	Y	961	961	0	-0-
						1057	9							
12	22072 X	15735	-0-	-6337	-0-	322	1	15413	3	Y	-0-			-0-
01	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22578	-0-	22578	22578	622	1	20644	3	Y	1193	1193	0	-0-
						1312	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
HERREJON 01															WELL #: 07H															RRCID -> 293711															COMPL. DATE 09/14/2022															TOTAL DEPTH 13082															PERF.13094 - 17808														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																	
												AMT		CODE	AMT		CODE	M			AMT		CODE	BALANCE																																																																	
*08		26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24959	3	1554	9	Y	1413	1413	0	-0-																																																																					
09		28716 X	28716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27165	3	1551	9	Y	1410	1410	0	-0-																																																																					
10		27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25833	3	1482	9	Y	1347	1347	0	-0-																																																																					
11		23940 X	58	-0-	-23882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	0	-0-																																																																					
12		24738 X	7088	-0-	-17650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6529	3	559	9	Y	508	508	0	-0-																																																																					
01		31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31430	3	465	9	Y	423	423	0	-0-																																																																					
02	DLQ	G-10	22945	-0-	22945	-0-	22945	22945	22945	22945	22945	21799	3	1146	9	Y	1042	1042	0	-0-																																																																					
DAVIS 01															WELL #: 14H															RRCID -> 293729															COMPL. DATE 11/04/2022															TOTAL DEPTH 13197															PERF.13270 - 16863														
09		10410 X	3095	-0-	-7315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2498	3	Y	499	499	0	-0-																																																																					
												549	9																																																																												
10		10757 X	5755	-0-	-5002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	5045	3	Y	547	547	0	-0-																																																																					
												602	9																																																																												
11		6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4309	3	Y	487	487	0	-0-																																																																					
												536	9																																																																												
12		6727 X	2616	-0-	-4111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2275	3	Y	268	268	0	-0-																																																																					
												295	9																																																																												
*01		5549 X	4265	-0-	-1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3808	3	Y	343	343	0	-0-																																																																					
												377	9																																																																												
02	DLQ	G-10	4521	-0-	4521	-0-	4521	4521	4521	4521	4521	118	1	3959	3	Y	404	404	0	-0-																																																																					
												444	9																																																																												
DAVIS 01															WELL #: 12H															RRCID -> 293742															COMPL. DATE 11/04/2022															TOTAL DEPTH 13177															PERF.13294 - 16755														
09		49440 X	22851	-0-	-26589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	20097	3	Y	2154	2154	0	-0-																																																																					
												2369	9																																																																												
10		51088 X	18216	-0-	-32872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	15341	3	Y	2315	2315	0	-0-																																																																					
												2547	9																																																																												
11		38070 X	15150	-0-	-22920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	12815	3	Y	1878	1878	0	-0-																																																																					
												2066	9																																																																												
*12		33697 X	11852	-0-	-21845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	10070	3	Y	1434	1434	0	-0-																																																																					
												1577	9																																																																												
*01		26226 X	8055	-0-	-18171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	6916	3	Y	904	904	0	-0-																																																																					
												994	9																																																																												
02	DLQ	G-10	4024	-0-	4024	-0-	4024	4024	4024	4024	4024	103	1	3460	3	Y	419	419	0	-0-																																																																					
												461	9																																																																												
DAVIS 01															WELL #: 15H															RRCID -> 293958															COMPL. DATE 11/04/2022															TOTAL DEPTH 13200															PERF.13211 - 16945														
09		8400 X	5775	-0-	-2625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	4788	3	Y	814	814	0	-0-																																																																					
												895	9																																																																												
10		8680 X	6856	-0-	-1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	5968	3	Y	691	691	0	-0-																																																																					
												760	9																																																																												
11		6420 X	6233	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	5428	3	Y	628	628	0	-0-																																																																					
												691	9																																																																												
*12		6603 X	6032	-0-	-571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	5343	3	Y	527	527	0	-0-																																																																					
												580	9																																																																												
*01		6107 X	6081	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	5450	3	Y	469	469	0	-0-																																																																					
												516	9																																																																												
02	DLQ	G-10	7171	-0-	7171	-0-	7171	7171	7171	7171	7171	185	1	6237	3	Y	681	681	0	-0-																																																																					
												749	9																																																																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	DLQ G-10	22801	-0-	22801	48073	2569	1	18127	3	Y	1840	1857	0	88
10	DLQ G-10	24596	-0-	24596	72669	81	4	2024	9					
11	DLQ G-10	23565	-0-	23565	96234	2778	1	19718	3	Y	1876	1830	0	134
12	116730 X	20496	-0-	-96234	-0-	36	4	2064	9					
*01	25265 X	22055	-0-	-3210	-0-	2809	1	18741	3	Y	1757	1770	0	121
02	22204 X	19903	-0-	-2301	-0-	82	4	1933	9					
						2609	1	15721	3	Y	1907	1923	0	105
						68	4	2098	9					
						2954	1	16685	3	Y	2090	2057	0	138
						117	4	2299	9					
						2936	1	14840	3	Y	1875	1845	0	168
						64	4	2063	9					
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147														
09	DLQ G-10	11291	-0-	11291	24401	428	1	9445	3	Y	1289	1289	0	-0-
10	DLQ G-10	11139	-0-	11139	35540	1418	9							
11	DLQ G-10	9455	-0-	9455	44995	551	1	9115	3	Y	1339	1339	0	-0-
*12	54632 X	9637	-0-	-44995	-0-	1473	9							
*01	13113 X	7853	-0-	-5260	-0-	436	1	7712	3	Y	1188	1188	0	-0-
02	10528 X	7922	-0-	-2606	-0-	1307	9							
						428	1	8208	3	Y	910	910	0	-0-
						1001	9							
						364	1	6464	3	Y	932	932	0	-0-
						1025	9							
						356	1	6557	3	Y	917	917	0	-0-
						1009	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011														
09	DLQ G-10	18227	-0-	18227	37047	703	1	16539	3	Y	895	895	0	-0-
10	DLQ G-10	18642	-0-	18642	55689	985	9							
11	DLQ G-10	17813	-0-	17813	73502	754	1	16902	3	Y	896	896	0	-0-
*12	94813 X	21311	-0-	-73502	-0-	986	9							
*01	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	742	1	16212	3	Y	781	781	0	-0-
*02	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	859	9							
						965	1	18906	3	Y	1309	1309	0	-0-
						1440	9							
						805	1	16740	3	Y	1431	1431	0	-0-
						1574	9							
						802	1	16388	3	Y	1032	1032	0	-0-
						1135	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579														
09	DLQ G-10	22145	-0-	22145	45449	881	1	20730	3	Y	485	485	0	-0-
10	DLQ G-10	21694	-0-	21694	67143	534	9							
11	DLQ G-10	20730	-0-	20730	87873	905	1	20286	3	Y	457	457	0	-0-
*12	110944 X	23071	-0-	-87873	-0-	503	9							
*01	23312 X	20669	-0-	-2643	-0-	889	1	19405	3	Y	396	396	0	-0-
02	20664 X	18825	-0-	-1839	-0-	436	9							
						1088	1	21306	3	Y	615	615	0	-0-
						677	9							
						915	1	18996	3	Y	689	689	0	-0-
						758	9							
						852	1	17405	3	Y	516	516	0	-0-
						568	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	DLQ G-10	11688	-0-	11688	24255	447 1	10506 3	Y	668	668 0	-0-				
10	DLQ G-10	11478	-0-	11478	35733	735 1	10319 3	Y	635	635 0	-0-				
11	DLQ G-10	10490	-0-	10490	46223	460 1	9472 3	Y	531	531 0	-0-				
*12	57693 X	11470	-0-	-46223	-0-	699 1	10058 3	Y	817	817 0	-0-				
*01	12555 X	10166	-0-	-2389	-0-	513 1	8756 3	Y	899	899 0	-0-				
02	10920 X	8847	-0-	-2073	-0-	899 1	7818 3	Y	587	587 0	-0-				
						421 1									
						989 1									
						383 1									
						646 9									
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B															
WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309															
09	DLQ G-10	8576	-0-	8576	18776	344 1	7597 3	Y	577	577 0	-0-				
10	DLQ G-10	8691	-0-	8691	27467	635 1	7692 3	Y	485	485 0	-0-				
11	DLQ G-10	6921	-0-	6921	34388	465 1	6180 3	Y	355	355 0	-0-				
*12	42555 X	8167	-0-	-34388	-0-	534 1	6805 3	Y	915	915 0	-0-				
*01	10199 X	6449	-0-	-3750	-0-	350 1	5485 3	Y	596	596 0	-0-				
02	8008 X	6762	-0-	-1246	-0-	391 1	6057 3	Y	342	342 0	-0-				
						1007 9									
						308 1									
						656 9									
						329 1									
						376 9									
DAVIS 01															
WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934															
09	DLQ G-10	3656	-0-	3656	8837	59 1	3088 3	Y	463	463 0	-0-				
10	DLQ G-10	4326	-0-	4326	13163	509 1	3560 3	Y	627	627 0	-0-				
11	DLQ G-10	3349	-0-	3349	16512	76 1	2746 3	Y	495	495 0	-0-				
*12	19325 X	2813	-0-	-16512	-0-	690 1	2282 3	Y	441	441 0	-0-				
*01	4805 X	2974	-0-	-1831	-0-	58 1	2449 3	Y	431	431 0	-0-				
02	3920 X	522	-0-	-3398	-0-	545 1	375 3	Y	124	124 0	-0-				
						46 1									
						485 9									
						51 1									
						474 9									
						11 1									
						136 9									
IVAS SMITH 02															
WELL #: 02H RRCID -> 294317 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485															
*08	DLQ G-10	9420	-0-	9420	9420	7680 3	1740 9	Y	1582	1582 0	-0-				
09	DLQ G-10	4261	-0-	4261	13681	3405 3	856 9	Y	778	778 0	-0-				
10	DLQ G-10	12475	-0-	12475	26156	10592 3	1883 9	Y	1712	1712 0	-0-				
11	DLQ G-10	8711	-0-	8711	34867	7392 3	1319 9	Y	1199	1199 0	-0-				
*12	42249 X	7382	-0-	-34867	-0-	6466 3	916 9	Y	833	833 0	-0-				
*01	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	7006 3	1830 9	Y	1664	1664 0	-0-				
*02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	5093 3	1712 9	Y	1556	1556 0	-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA-MAY UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909														
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
09	DLQ G-10	1081	-0-	1081	4787	18 4	55 3	1004 9	Y	913	917 0			64
10	DLQ G-10	521	-0-	521	5308	22 3	76 3	420 9	Y	382	414 0			32
11	DLQ G-10	460	-0-	460	5768	9 1	27 3		Y	385	393 0			24
12	6390 X	622	-0-	-5768	-0-	424 9	75 3	520 9	Y	473	466 0			31
01	2108 X	1311	-0-	-797	-0-	26 1	512 3	565 9	Y	514	513 0			32
02	1008 X	968	-0-	-40	-0-	17 4	55 3	887 9	Y	806	764 0			74
						2 4								
IVAS SMITH 02 WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461														
*08	DLQ G-10	5896	-0-	5896	5896	5369 3	527 9		Y	479	479 0			-0-
09	DLQ G-10	6973	-0-	6973	12869	6196 3	777 9		Y	706	706 0			-0-
10	DLQ G-10	6075	-0-	6075	18944	5408 3	667 9		Y	606	606 0			-0-
11	DLQ G-10	6061	-0-	6061	25005	5413 3	648 9		Y	589	589 0			-0-
*12	30025 X	5020	-0-	-25005	-0-	4658 3	362 9		Y	329	329 0			-0-
01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5236 3	708 9		Y	644	644 0			-0-
*02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	4946 3	640 9		Y	582	582 0			-0-
IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417														
*08	DLQ G-10	6645	-0-	6645	6645	5966 3	679 9		Y	617	617 0			-0-
09	DLQ G-10	6014	-0-	6014	12659	5255 3	759 9		Y	690	690 0			-0-
10	DLQ G-10	4612	-0-	4612	17271	4061 3	551 9		Y	501	501 0			-0-
11	DLQ G-10	4056	-0-	4056	21327	3609 3	447 9		Y	406	406 0			-0-
*12	25459 X	4132	-0-	-21327	-0-	3791 3	341 9		Y	310	310 0			-0-
01	6665 X	6565	-0-	-100	-0-	5772 3	793 9		Y	721	721 0			-0-
*02	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	5878 3	861 9		Y	783	783 0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022														
*09	5370 X	2968	-0-	-2402	-0-	320 1	2178 3		Y	253	253 0			3
						192 4	278 9							
10	5549 X	385	-0-	-5164	-0-	32 1	162 3		Y	169	170 0			2
						5 4	186 9							
11	5370 X	246	-0-	-5124	-0-	18 1	96 3		Y	118	119 0			1
						2 4	130 9							
12	3751 X	1491	-0-	-2260	-0-	218 1	961 3		Y	263	261 0			3
						23 4	289 9							
01	3751 X	3257	-0-	-494	-0-	593 1	2269 3		Y	315	314 0			4
						48 4	347 9							
02	DLQ G-10	2566	-0-	2566	2566	443 1	1890 3		Y	195	196 0			3
						18 4	215 9							
IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494														
*08	17794 X	10776	-0-	-7018	-0-	9567 3	1209 9		Y	1099	1099 0			-0-
09	17430 X	14944	-0-	-2486	-0-	13200 3	1744 9		Y	1585	1585 0			-0-
10	18011 X	13832	-0-	-4179	-0-	12095 3	1737 9		Y	1579	1579 0			-0-
11	17430 X	11843	-0-	-5587	-0-	10437 3	1406 9		Y	1278	1278 0			-0-
12	15438 X	11350	-0-	-4088	-0-	10296 3	1054 9		Y	958	958 0			-0-
01	15438 X	13238	-0-	-2200	-0-	11416 3	1822 9		Y	1656	1656 0			-0-
02	DLQ G-10	8967	-0-	8967	8967	8031 3	936 9		Y	851	851 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
10	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	388	1	1804	3	Y	307	297 0		10
						11	4	338	9					
11	960 X	845	-0-	-115	-0-	119	1	545	3	Y	163	168 0		5
						2	4	179	9					
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	424	1	1876	3	Y	429	422 0		12
						22	4	472	9					
01	2542 X	1804	-0-	-738	-0-	272	1	1247	3	Y	232	238 0		6
						30	4	255	9					
02	DLQ G-10	1310	-0-	1310	1310	201	1	947	3	Y	143	144 0		5
						5	4	157	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026														
*09	DLQ G-10	2095	-0-	2095	5568	196	1	1334	3	Y	407	409 0		4
						117	4	448	9					
10	DLQ G-10	2501	-0-	2501	8069	325	1	1637	3	Y	443	443 0		4
						52	4	487	9					
11	DLQ G-10	3579	-0-	3579	11648	458	1	2393	3	Y	624	621 0		7
						42	4	686	9					
*12	14742 X	3094	-0-	-11648	-0-	445	1	1965	3	Y	578	578 0		7
						48	4	636	9					
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	431	1	1649	3	Y	572	571 0		8
						35	4	629	9					
02	2240 X	1937	-0-	-303	-0-	295	1	1258	3	Y	338	341 0		5
						12	4	372	9					
LUNA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158														
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	366	1	1124	3	Y	346	339 0		24
						74	4	381	9					
10	1054 N	944	-0-	-110	-0-	182	1	626	3	Y	104	119 0		9
						22	4	114	9					
11	1020 N	955	-0-	-65	-0-	186	1	570	3	Y	177	175 0		11
						4	4	195	9					
12	1054 N	840	-0-	-214	-0-	132	1	386	3	Y	290	282 0		19
						3	4	319	9					
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	425	1	1005	3	Y	474	464 0		29
						32	4	521	9					
02	DLQ G-10	2093	-0-	2093	2093	476	1	1100	3	Y	443	432 0		40
						30	4	487	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE			
09	8280 X	4951	-0-	-3329	-0-	528	1	3584	3	Y	751	765	0	10
						13	4	826	9					
10	7378 X	6327	-0-	-1051	-0-	663	1	4585	3	Y	967	962	0	15
						15	4	1064	9					
11	6780 X	5787	-0-	-993	-0-	523	1	4211	3	Y	938	928	0	25
						21	4	1032	9					
12	7006 X	6556	-0-	-450	-0-	610	1	4364	3	Y	1413	1399	0	39
						28	4	1554	9					
*01	6324 X	4075	-0-	-2249	-0-	392	1	2713	3	Y	842	864	0	17
						44	4	926	9					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100														
*09	DLQ G-10	1649	-0-	1649	3662	208	1	980	3	Y	386	383	0	14
						36	4	425	9					
10	DLQ G-10	1746	-0-	1746	5408	223	1	1038	3	Y	435	435	0	14
						6	4	479	9					
11	DLQ G-10	1825	-0-	1825	7233	243	1	1116	3	Y	420	422	0	12
						4	4	462	9					
12	3100 N	179	-0-	-2921	4312	25	1	109	3	Y	40	51	0	1
						1	4	44	9					
01	3100 N	76	-0-	-3024	1288	7	1	33	3	Y	32	32	0	1
						1	4	35	9					
02	1708 N	206	-0-	-1502	-0-	29	1	137	3	Y	35	35	0	1
						1	4	39	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286														
*09	DLQ G-10	763	-0-	763	1724	91	1	429	3	Y	206	204	0	7
						16	4	227	9					
10	DLQ G-10	690	-0-	690	2414	84	1	393	3	Y	192	193	0	6
						2	4	211	9					
11	DLQ G-10	500	-0-	500	2914	56	1	256	3	Y	170	171	0	5
						1	4	187	9					
12	3100 N	953	-0-	-2147	767	137	1	607	3	Y	184	184	0	5
						7	4	202	9					
01	2632 N	1865	-0-	-767	-0-	255	1	1167	3	Y	377	372	0	10
						28	4	415	9					
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	127	1	600	3	Y	109	115	0	4
						3	4	120	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
*09	DLQ G-10	1825	-0-	1825	5223	178	1	1215	3	Y	295	297	0	3
						107	4	325	9					
10	DLQ G-10	1970	-0-	1970	7193	259	1	1305	3	Y	332	332	0	3
						41	4	365	9					
11	DLQ G-10	1063	-0-	1063	8256	105	1	551	3	Y	361	360	0	4
						10	4	397	9					
*12	9676 X	1420	-0-	-8256	-0-	188	1	829	3	Y	348	348	0	4
						20	4	383	9					
01	2852 X	1600	-0-	-1252	-0-	246	1	941	3	Y	357	356	0	5
						20	4	393	9					
*02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	287	1	1224	3	Y	429	428	0	6
						11	4	472	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CPTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
DAVILA-GRAHAM UNIT																													
WELL #: 3H															RRCID -> 294371														
COMPL. DATE 04/30/2017															TOTAL DEPTH 12275														
PERF.12182															- 20286														
M O	ALLOW CODE	GAS 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														
*09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	5617	232	1	1094	3	Y	252	253	0		9														
10	DLQ G-10	3848	-0-	3848	9465	40	4	277	9																				
11	DLQ G-10	4388	-0-	4388	13853	593	1	2761	3	Y	434	429	0		14														
12	17869 X	4016	-0-	-13853	-0-	17	4	477	9																				
*01	3968 X	492	-0-	-3476	-0-	698	1	3208	3	Y	427	429	0		12														
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-	12	4	470	9																				
						686	1	3036	3	Y	235	240	0		7														
						35	4	259	9																				
						71	1	325	3	Y	80	85	0		2														
						8	4	88	9																				
										Y	-0-	2	0		-0-														
DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #: 4H														
RRCID -> 294372															COMPL. DATE 04/30/2017														
TOTAL DEPTH 12245															PERF.12018 - 19784														
*09	DLQ G-10	3092	-0-	3092	5909	437	1	2059	3	Y	474	468	0		17														
10	DLQ G-10	2191	-0-	2191	8100	75	4	521	9																				
11	DLQ G-10	1696	-0-	1696	9796	337	1	1570	3	Y	249	258	0		8														
12	11394 X	1598	-0-	-9796	-0-	10	4	274	9																				
01	620 X	106	-0-	-514	-0-	265	1	1219	3	Y	188	191	0		5														
02	560 X	9	-0-	-551	-0-	5	4	207	9																				
						242	1	1070	3	Y	249	247	0		7														
						12	4	274	9																				
						2	1	8	3	Y	87	92	0		2														
						96	9																						
						1	3	8	9	Y	7	9	0		-0-														
DIRECT ASSETS UNIT															WELL #: 12H														
RRCID -> 294382															COMPL. DATE 10/16/2017														
TOTAL DEPTH 11981															PERF.12557 - 18521														
09	DLQ G-10	5738	-0-	5738	6039	676	1	4584	3	Y	419	419	0		6														
10	DLQ G-10	1969	-0-	1969	8008	17	4	461	9																				
11	DLQ G-10	1809	-0-	1809	9817	236	1	1633	3	Y	86	91	0		1														
12	9822 X	5	-0-	-9817	-0-	5	4	95	9																				
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	170	1	1370	3	Y	238	233	0		6														
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-	7	4	262	9																				
						1	3	4	9	Y	4	10	0		-0-														
										Y	-0-				-0-														
										Y	-0-				-0-														
DIRECT ASSETS UNIT															WELL #: 3H														
RRCID -> 294383															COMPL. DATE 09/15/2015														
TOTAL DEPTH 12079															PERF.12393 - 17542														
09	3450 X	208	-0-	-3242	-0-	13	1	86	3	Y	99	106	0		1														
10	3069 X	338	-0-	-2731	-0-	109	9																						
11	2970 X	663	-0-	-2307	-0-	28	1	196	3	Y	103	102	0		2														
12	2759 X	1634	-0-	-1125	-0-	1	4	113	9																				
*01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	52	1	418	3	Y	174	171	0		5														
02	DLQ G-10	260	-0-	260	260	2	4	191	9																				
						160	1	1141	3	Y	296	293	0		8														
						7	4	326	9																				
						216	1	1494	3	Y	473	472	0		9														
						24	4	520	9																				
						18	1	109	3	Y	116	120	0		5														
						5	4	128	9																				

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1176

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294384		CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614						
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
09	4650 X	718	-0-	-3932	-0-			79	1	536	3	Y	92	93	0			1
10	4340 X	597	-0-	-3743	-0-			68	1	469	3	Y	53	53	0			1
11	3810 X	837	-0-	-2973	-0-			79	1	633	3	Y	111	109	0			3
12	3565 X	546	-0-	-3019	-0-			64	1	455	3	Y	22	24	0			1
01	806 X	45	-0-	-761	-0-			3	1	23	3	Y	17	18	0			-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137		137		19	9									
								16	1	98	3	Y	16	15	0			1
								5	4	18	9							

MAY UNIT 1					WELL #:	10H	RRCID -> 294387	COMPL. DATE 06/20/2018				TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849						
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-							Y	-0-					-0-
10	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-			973	1	3349	3	Y	512	469	0			43
								118	4	563	9							
11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-			1223	1	3744	3	Y	696	696	0			43
								24	4	766	9							
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-			689	1	2021	3	Y	545	552	0			36
								17	4	600	9							
01	4991 X	1289	-0-	-3702	-0-			316	1	747	3	Y	184	209	0			11
								24	4	202	9							
02	DLQ G-10	2287	-0-	2287		2287		565	1	1305	3	Y	346	325	0			32
								36	4	381	9							

MAY UNIT 1					WELL #:	11H	RRCID -> 294388	COMPL. DATE 06/20/2018				TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117						
09	10830 X	10528	-0-	-302	-0-			2136	1	6553	3	Y	1280	1278	0			89
								431	4	1408	9							
10	11501 X	7320	-0-	-4181	-0-			1474	1	5072	3	Y	541	585	0			45
								179	4	595	9							
11	11130 X	8235	-0-	-2895	-0-			1802	1	5515	3	Y	803	798	0			50
								35	4	883	9							
12	11501 X	8877	-0-	-2624	-0-			1952	1	5726	3	Y	1046	1027	0			69
								48	4	1151	9							
01	11315 X	7545	-0-	-3770	-0-			1918	1	4535	3	Y	860	876	0			53
								146	4	946	9							
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361		3361		894	1	2066	3	Y	313	337	0			29
								57	4	344	9							

MAY UNIT 1					WELL #:	9H	RRCID -> 294410	COMPL. DATE 06/20/2018				TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725						
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-							Y	2	2	0			-0-
10	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-			1689	1	5811	3	Y	841	771	0			70
								205	4	925	9							
11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-			2217	1	6788	3	Y	1725	1688	0			107
								44	4	1898	9							
12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-			1479	1	4340	3	Y	1648	1646	0			109
								37	4	1813	9							
01	8618 X	3659	-0-	-4959	-0-			877	1	2073	3	Y	584	657	0			36
								67	4	642	9							
02	DLQ G-10	2716	-0-	2716		2716		630	1	1455	3	Y	537	524	0			49
								40	4	591	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1																	
WELL #: 4H																	
RRCID -> 294411																	
COMPL. DATE 02/23/2017																	
TOTAL DEPTH 11775														PERF.11933 - 16928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
*09	4020 X	1500	-0-	-2520	-0-	210 1	990 3	36 4	264 9	Y	240	246 0		9			
10	4650 X	4164	-0-	-486	-0-	628 1	2922 3	18 4	596 9	Y	542	533 0		18			
11	4500 X	3655	-0-	-845	-0-	566 1	2599 3	10 4	480 9	Y	436	441 0		13			
12	4650 X	3529	-0-	-1121	-0-	562 1	2488 3	29 4	450 9	Y	409	410 0		12			
01	4154 X	865	-0-	-3289	-0-	121 1	553 3	13 4	178 9	Y	162	170 0		4			
02 DLQ G-10		56	-0-	56	56	8 1	39 3	9 9		Y	8	12 0		-0-			
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1																	
WELL #: 5H																	
RRCID -> 294412																	
COMPL. DATE 02/23/2017																	
TOTAL DEPTH 11710														PERF.12054 - 17561			
*09	5460 X	4561	-0-	-899	-0-	556 1	2619 3	95 4	1291 9	Y	1174	1160 0		43			
10	5828 X	3707	-0-	-2121	-0-	434 1	2018 3	12 4	1243 9	Y	1130	1136 0		37			
11	5640 X	4416	-0-	-1224	-0-	536 1	2465 3	9 4	1406 9	Y	1278	1278 0		37			
12	5828 X	4045	-0-	-1783	-0-	490 1	2165 3	25 4	1365 9	Y	1241	1243 0		35			
01	4712 X	1181	-0-	-3531	-0-	85 1	390 3	9 4	697 9	Y	634	652 0		17			
02 DLQ G-10		3103	-0-	3103	3103	369 1	1739 3	9 4	986 9	Y	896	879 0		34			
IVAS SMITH 02																	
WELL #: 05H																	
RRCID -> 294445																	
COMPL. DATE 02/23/2023																	
TOTAL DEPTH 12776														PERF.12791 - 18435			
*08	18662 X	11165	-0-	-7497	-0-	10140 3	1025 9			Y	932	932 0		-0-			
09	18060 X	10798	-0-	-7262	-0-	9606 3	1192 9			Y	1084	1084 0		-0-			
10	16864 X	9427	-0-	-7437	-0-	8363 3	1064 9			Y	967	967 0		-0-			
11	14400 X	7780	-0-	-6620	-0-	7022 3	758 9			Y	689	689 0		-0-			
12	11687 X	7794	-0-	-3893	-0-	7263 3	531 9			Y	483	483 0		-0-			
01	11191 X	7931	-0-	-3260	-0-	7009 3	922 9			Y	838	838 0		-0-			
02 DLQ G-10		7176	-0-	7176	7176	6426 3	750 9			Y	682	682 0		-0-			
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1																	
WELL #: 6H																	
RRCID -> 294460																	
COMPL. DATE 02/23/2017																	
TOTAL DEPTH 11729														PERF.12108 - 18541			
*09	7680 X	236	-0-	-7444	-0-	34 1	160 3	6 4	36 9	Y	33	38 0		1			
10	7936 X	3651	-0-	-4285	-0-	506 1	2354 3	14 4	777 9	Y	706	684 0		23			
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	23 0		-0-			
12	2294 X	34	-0-	-2260	-0-	2 3	32 9			Y	29	28 0		1			
01	3658 X	46	-0-	-3612	-0-	1 1	3 3			Y	38	38 0		1			
02 DLQ G-10		45	-0-	45	45	42 9											
						1 1	3 3			Y	37	37 0		1			
						41 9											
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1																	
WELL #: 7H																	
RRCID -> 294461																	
COMPL. DATE 02/23/2017																	
TOTAL DEPTH 11630														PERF.12052 - 19779			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	15 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9			Y	13	13 0		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-			
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139														
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	
*09	9060 X	504	-0-	-8556	-0-	60	1	285	3	Y	135	157	0	5
						10	4	149	9					
10	8804 X	6264	-0-	-2540	-0-	855	1	3979	3	Y	1278	1241	0	42
						24	4	1406	9					
11	8520 X	6369	-0-	-2151	-0-	865	1	3973	3	Y	1378	1380	0	40
						15	4	1516	9					
12	6975 X	3886	-0-	-3089	-0-	522	1	2310	3	Y	934	947	0	27
						27	4	1027	9					
01	6262 X	4913	-0-	-1349	-0-	660	1	3022	3	Y	1054	1052	0	29
						72	4	1159	9					
02 DLQ G-10		4191	-0-	4191	4191	509	1	2397	3	Y	1157	1142	0	44
						12	4	1273	9					
MORGAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091														
09	7860 X	4787	-0-	-3073	-0-	530	1	3599	3	Y	586	603	0	8
						13	4	645	9					
10	8122 X	4764	-0-	-3358	-0-	509	1	3517	3	Y	660	658	0	10
						12	4	726	9					
11	7860 X	1186	-0-	-6674	-0-	113	1	911	3	Y	143	149	0	4
						5	4	157	9					
12	7626 X	2562	-0-	-5064	-0-	248	1	1773	3	Y	482	473	0	13
						11	4	530	9					
*01	7626 X	2120	-0-	-5506	-0-	63	1	436	3	Y	1467	1451	0	29
						7	4	1614	9					
02 DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	34	1	206	3	Y	2141	2073	0	97
						10	4	2355	9					
MORGAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138														
09	5640 X	3426	-0-	-2214	-0-	377	1	2558	3	Y	438	442	0	6
						9	4	482	9					
10	5239 X	3612	-0-	-1627	-0-	385	1	2666	3	Y	502	500	0	8
						9	4	552	9					
11	4950 X	3269	-0-	-1681	-0-	300	1	2415	3	Y	493	488	0	13
						12	4	542	9					
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	514	1	3671	3	Y	836	826	0	23
						23	4	920	9					
*01	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	360	1	2492	3	Y	544	556	0	11
						41	4	598	9					
02 DLQ G-10		3406	-0-	3406	3406	387	1	2350	3	Y	505	493	0	23
						113	4	556	9					
KENNEDY														
WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208														
09	2760 X	1850	-0-	-910	-0-	159	1	1473	3	Y	192	192	0	17
						7	4	211	9					
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	257	1	2614	3	Y	338	334	0	21
						8	4	372	9					
11	2700 X	869	-0-	-1831	-0-	66	1	621	3	Y	164	174	0	11
						2	4	180	9					
12	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	201	1	1853	3	Y	98	103	0	6
						4	4	108	9					
01	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	594	1	4983	3	Y	562	528	0	40
						45	4	618	9					
02 DLQ G-10		4751	-0-	4751	4751	476	1	3709	3	Y	500	493	0	47
						16	4	550	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	294527	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL	DEPTH	11739	PERF.11719 - 17955	
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
*09	3750 X	2175	-0-	-1575	-0-	204 1	1388 3	3	Y	419	418	0	4
						122 4	461 9	9					
10	3875 X	2387	-0-	-1488	-0-	293 1	1474 3	3	Y	521	520	0	5
						47 4	573 9	9					
11	3750 X	1616	-0-	-2134	-0-	158 1	825 3	3	Y	563	562	0	6
						14 4	619 9	9					
12	2728 X	2055	-0-	-673	-0-	252 1	1110 3	3	Y	605	603	0	8
						27 4	666 9	9					
01	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	283 1	1083 3	3	Y	647	646	0	9
						23 4	712 9	9					
02 DLQ G-10		748	-0-	748	748	96 1	409 3	3	Y	217	223	0	3
						4 4	239 9	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	294553	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL	DEPTH	11773	PERF.11613 - 17886	
*09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	262 1	1782 3	3	Y	428	428	0	4
						157 4	471 9	9					
10	4309 X	2717	-0-	-1592	-0-	351 1	1768 3	3	Y	493	492	0	5
						56 4	542 9	9					
11	4170 X	2005	-0-	-2165	-0-	229 1	1196 3	3	Y	508	507	0	6
						21 4	559 9	9					
12	4309 X	2801	-0-	-1508	-0-	407 1	1797 3	3	Y	503	503	0	6
						44 4	553 9	9					
01	2914 X	1265	-0-	-1649	-0-	164 1	627 3	3	Y	419	419	0	6
						13 4	461 9	9					
02 DLQ G-10		854	-0-	854	854	99 1	423 3	3	Y	298	300	0	4
						4 4	328 9	9					
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	294558	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13396	PERF.13483 - 18846	
09	26010 X	21515	-0-	-4495	-0-	839 1	19740 3	3	Y	851	851	0	-0-
						936 9							
10	26877 X	21846	-0-	-5031	-0-	892 1	19995 3	3	Y	872	872	0	-0-
						959 9							
11	26010 X	20456	-0-	-5554	-0-	861 1	18797 3	3	Y	725	725	0	-0-
						798 9							
*12	23095 X	21909	-0-	-1186	-0-	1007 1	19730 3	3	Y	1065	1065	0	-0-
						1172 9							
*01	22320 X	20140	-0-	-2180	-0-	863 1	17925 3	3	Y	1229	1229	0	-0-
						1352 9							
02 DLQ G-10		19440	-0-	19440	19440	866 1	17682 3	3	Y	811	811	0	-0-
						892 9							
JANSSEN - OETKEN 01 E		WELL #:		05H	RRCID ->	294567	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.13658 - 20721	
09	19800 X	7817	-0-	-11983	-0-	150 1	7323 3	3	Y	313	313	0	-0-
						344 9							
10	19158 X	14269	-0-	-4889	-0-	278 1	13049 3	3	Y	856	856	0	-0-
						942 9							
11	18330 X	16197	-0-	-2133	-0-	296 1	13739 3	3	Y	1965	1965	0	-0-
						2162 9							
*12	16554 X	12841	-0-	-3713	-0-	282 1	11618 3	3	Y	855	855	0	-0-
						941 9							
*01	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	310 1	13015 3	3	Y	1518	1518	0	-0-
						1670 9							
02 DLQ G-10		14155	-0-	14155	14155	332 1	12060 3	3	Y	1603	1603	0	-0-
						1763 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747														
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
09	23460 X	12189	-0-	-11271	-0-			200	1	10429	3	Y	1418	1418 0
								1560	9					-0-
10	24242 X	9285	-0-	-14957	-0-			166	1	7771	3	Y	1225	1225 0
								1348	9					-0-
11	19110 X	6989	-0-	-12121	-0-			120	1	5735	3	Y	1031	1031 0
								1134	9					-0-
*12	17515 X	5995	-0-	-11520	-0-			102	1	5016	3	Y	797	797 0
								877	9					-0-
*01	15314 X	7275	-0-	-8039	-0-			127	1	6052	3	Y	996	996 0
								1096	9					-0-
02 DLQ	G-10	5526	-0-	5526	5526			137	1	4612	3	Y	706	706 0
								777	9					-0-
DULLYE 01														
WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867														
09	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-			539	1	11903	3	Y	1528	1528 0
								1681	9					-0-
10	14229 X	13381	-0-	-848	-0-			653	1	10808	3	Y	1745	1745 0
								1920	9					-0-
11	13770 X	11688	-0-	-2082	-0-			482	1	8547	3	Y	2417	2417 0
								2659	9					-0-
*12	14229 X	11026	-0-	-3203	-0-			437	1	8394	3	Y	1995	1995 0
								2195	9					-0-
*01	14229 X	9207	-0-	-5022	-0-			375	1	6681	3	Y	1955	1955 0
								2151	9					-0-
02 DLQ	G-10	10096	-0-	10096	10096			396	1	7313	3	Y	2170	2170 0
								2387	9					-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
JANSSEN - OETKEN 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701														
09	28530 X	22267	-0-	-6263	-0-			428	1	20930	3	Y	826	826 0
								909	9					-0-
10	27838 X	20139	-0-	-7699	-0-			403	1	18924	3	Y	738	738 0
								812	9					-0-
11	26640 X	18609	-0-	-8031	-0-			371	1	17224	3	Y	922	922 0
								1014	9					-0-
*12	24676 X	20479	-0-	-4197	-0-			460	1	18949	3	Y	973	973 0
								1070	9					-0-
*01	23002 X	18660	-0-	-4342	-0-			397	1	16692	3	Y	1428	1428 0
								1571	9					-0-
02 DLQ	G-10	20143	-0-	20143	20143			496	1	17980	3	Y	1515	1515 0
								1667	9					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
JANSSEN - OETKEN 01 B															
WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413															
M	ALLOW 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	
09	23790 X	19580	-0-	-4210	-0-	370 1124	1 9	18086	3	Y	1022	1022	0	-0-	
10	23715 X	17429	-0-	-6286	-0-	341 1081	1 9	16007	3	Y	983	983	0	-0-	
11	22620 X	17176	-0-	-5444	-0-	332 1428	1 9	15416	3	Y	1298	1298	0	-0-	
*12	20708 X	17868	-0-	-2840	-0-	388 1503	1 9	15977	3	Y	1366	1366	0	-0-	
*01	20243 X	15322	-0-	-4921	-0-	314 1805	1 9	13203	3	Y	1641	1641	0	-0-	
02 DLQ	G-10	16824	-0-	16824	16824	390 2273	1 9	14161	3	Y	2066	2066	0	-0-	
JANSSEN - OETKEN 01 C															
WELL #: 03H RRCID -> 294654 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541															
09	16380 X	11096	-0-	-5284	-0-	211 589	1 9	10296	3	Y	535	535	0	-0-	
10	14725 X	9602	-0-	-5123	-0-	191 418	1 9	8993	3	Y	380	380	0	-0-	
11	14250 X	10176	-0-	-4074	-0-	203 516	1 9	9457	3	Y	469	469	0	-0-	
*12	14725 X	7525	-0-	-7200	-0-	162 689	1 9	6674	3	Y	626	626	0	-0-	
*01	14539 X	5384	-0-	-9155	-0-	102 979	1 9	4303	3	Y	890	890	0	-0-	
02 DLQ	G-10	1004	-0-	1004	1004	19 279	1 9	706	3	Y	254	254	0	-0-	
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
KOWALIK 228-1R															
WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930															
*09	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	1329 228	1 4	6265	3	Y	1657	1628	0	60	
10	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	1404 40	1 4	6533	3	Y	1627	1633	0	54	
11	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	1229 22	1 4	5646	3	Y	1238	1256	0	36	
12	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	1839 95	1 4	8134	3	Y	2019	1998	0	57	
01	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	1673 183	1 4	7654	3	Y	1756	1765	0	48	
02 DLQ	G-10	65	-0-	65	65	2	3	1932	9	Y	57	103	0	2	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																																
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 86950 600 //CONT./// 525398																																																				
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															WELL #: 10H										RRCID -> 294677										COMPL. DATE 12/03/2017										TOTAL DEPTH 11702										PERF.12071 - 20463												
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																																																		
*09	4110	X	238	-0-	-3872	-0-	5	1	24	3	Y	189	193	0			7																																																		
10	4247	X	18	-0-	-4229	-0-	1	4	208	9	Y	12	19	0			-0-																																																		
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	13	9	2372	3	Y	969	941	0			28																																																		
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	9	4	1066	9	Y	750	757	0			21																																																		
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	488	1	2158	3	Y	652	655	0			18																																																		
02	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	25	4	825	9																																																									
							463	1	2117	3	Y																																																								
							51	4	717	9																																																									
							221	1	1042	3	Y																																																								
							5	4	398	9																																																									
KOWALIK 228-1R																		WELL #: 11H										RRCID -> 294679										COMPL. DATE 10/22/2018										TOTAL DEPTH 11738										PERF.12403 - 21565									
09	8730	X	73	-0-	-8657	-0-	6	1	29	3	Y	34	36	0			1																																																		
10	9021	X	137	-0-	-8884	-0-	1	4	37	9	Y	44	44	0			1																																																		
11	5910	X	1849	-0-	-4061	-0-	16	1	73	3	Y	72	71	0			2																																																		
12	4557	X	543	-0-	-4014	-0-	48	9	1449	3	Y	447	436	0			13																																																		
*01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	315	1	79	9	Y	207	214	0			6																																																		
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	42	3	Y	-0-	6	0			-0-																																																		
							492	9																																																											
							4	1	20	3																																																									
							228	9																																																											
KOWALIK 228-1R																		WELL #: 12H										RRCID -> 294680										COMPL. DATE 10/22/2018										TOTAL DEPTH 11740										PERF.12221 - 21065									
*09	5070	X	3221	-0-	-1849	-0-	383	1	1805	3	Y	879	861	0			32																																																		
10	4681	X	9	-0-	-4672	-0-	66	4	967	9	Y	2	34	0			-0-																																																		
11	4530	X	1626	-0-	-2904	-0-	1	1	6	3	Y	497	483	0			14																																																		
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-	2	9	884	3	Y	-0-	14	0			-0-																																																		
01	3317	X	1264	-0-	-2053	-0-	192	1	547	9	Y	307	299	0			8																																																		
02	DLQ G-10		3440	-0-	3440	3440	3	4	745	3	Y	447	438	0			17																																																		
							18	4	338	9																																																									
							514	1	2422	3	Y																																																								
							12	4	492	9																																																									
KOWALIK 228-1R																		WELL #: 4H										RRCID -> 294681										COMPL. DATE 09/11/2014										TOTAL DEPTH 12091										PERF.12032 - 16233									
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1	0			-0-																																																		
10	2883	X	94	-0-	-2789	-0-	6	1	43	3	Y	41	40	0			1																																																		
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-	45	9			Y	-0-	1	0			-0-																																																		
12	496	X	47	-0-	-449	-0-	1	1	4	3	Y	38	37	0			1																																																		
*01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	42	9	1690	3	Y	877	861	0			17																																																		
*02	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	244	1	965	9	Y	680	666	0			31																																																		
							27	4	748	9																																																									
							290	1																																																											
							85	4																																																											
FRANK MALEK 02																		WELL #: 02H										RRCID -> 294696										COMPL. DATE 04/23/2023										TOTAL DEPTH 13044										PERF.13003 - 19430									
09	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-																																																		
10	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-					-0-																																																		
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-																																																		
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1940	3	20	9	Y	18	18	0			-0-																																																		
*01	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	19176	3	2204	9	Y	2004	2004	0			-0-																																																		
02	DLQ G-10		21710	-0-	21710	21710	20926	3	784	9	Y	713	713	0			-0-																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774														
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
*09	2340 X	958	-0-	-1382	-0-	119 1	560 3	Y	235	234	0			9
						20 4	259 9							
10	2387 X	1688	-0-	-699	-0-	275 1	1280 3	Y	114	119	0			4
						8 4	125 9							
11	1770 X	276	-0-	-1494	-0-	27 1	125 3	Y	113	114	0			3
						124 9								
12	1829 X	1259	-0-	-570	-0-	188 1	832 3	Y	208	205	0			6
						10 4	229 9							
01	1829 X	1041	-0-	-788	-0-	112 1	513 3	Y	367	363	0			10
						12 4	404 9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	0			-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355														
*08	19282 X	18831	-0-	-451	-0-	17344 3	1487 9	Y	1352	1352	0			-0-
09	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	22803 3	966 9	Y	878	878	0			-0-
10	23405 X	22067	-0-	-1338	-0-	21285 3	782 9	Y	711	711	0			-0-
11	22650 X	19064	-0-	-3586	-0-	18110 3	954 9	Y	867	867	0			-0-
12	24552 X	3694	-0-	-20858	-0-	3393 3	301 9	Y	274	274	0			-0-
01	24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	24529	-0-	24529	24529	23912 3	617 9	Y	561	561	0			-0-
JANSSEN - OETKEN 01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669														
09	20820 X	20405	-0-	-415	-0-	377 1	18419 3	Y	1463	1463	0			-0-
						1609 9								
10	21514 X	17062	-0-	-4452	-0-	328 1	15427 3	Y	1188	1188	0			-0-
						1307 9								
11	20820 X	9346	-0-	-11474	-0-	185 1	8622 3	Y	490	490	0			-0-
						539 9								
*12	21080 X	11856	-0-	-9224	-0-	270 1	11115 3	Y	428	428	0			-0-
						471 9								
*01	21080 X	11671	-0-	-9409	-0-	255 1	10726 3	Y	627	627	0			-0-
						690 9								
02	DLQ G-10	11953	-0-	11953	11953	299 1	10847 3	Y	734	734	0			-0-
						807 9								
MANGIONE 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073														
09	8730 X	8467	-0-	-263	-0-	7118 3	1349 9	Y	1226	1226	0			-0-
10	9641 X	8201	-0-	-1440	-0-	6214 3	1987 9	Y	1806	1806	0			-0-
11	9330 X	7310	-0-	-2020	-0-	5852 3	1458 9	Y	1325	1325	0			-0-
*12	9641 X	4814	-0-	-4827	-0-	3897 3	917 9	Y	834	834	0			-0-
*01	8742 X	3893	-0-	-4849	-0-	3608 3	285 9	Y	259	259	0			-0-
02	DLQ G-10	6898	-0-	6898	6898	5493 3	1405 9	Y	1277	1277	0			-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269														
*08	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	28683 3	985 9	Y	895	895	0			-0-
09	34290 X	26979	-0-	-7311	-0-	25954 3	1025 9	Y	932	932	0			-0-
10	35433 X	7012	-0-	-28421	-0-	6810 3	202 9	Y	184	184	0			-0-
11	34290 X	-0-	-0-	-34290	-0-			Y	-0-					-0-
12	29729 X	32	-0-	-29697	-0-	31 3	1 9	Y	1	1	0			-0-
01	29729 X	-0-	-0-	-29729	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4565	-0-	4565	4565	4458 3	107 9	Y	97	97	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
FRANK MALEK 02		WELL #:		03H		RRCID ->		294984		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12893 - 19328	
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
*08	36697 X	36697	-0-	-0-	-0-		35032	3	1665	9	Y	1514	1514	0	-0-
09	33908 X	33908	-0-	-0-	-0-		32139	3	1769	9	Y	1608	1608	0	-0-
10	33945 X	31176	-0-	-2769	-0-		29780	3	1396	9	Y	1269	1269	0	-0-
11	35100 X	31952	-0-	-3148	-0-		30595	3	1357	9	Y	1234	1234	0	-0-
12	36270 X	35420	-0-	-850	-0-		32735	3	2685	9	Y	2441	2441	0	-0-
*01	36270 X	20289	-0-	-15981	-0-		19006	3	1283	9	Y	1166	1166	0	-0-
02	DLQ G-10	17009	-0-	17009	17009		16393	3	616	9	Y	560	560	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		502H		RRCID ->		294985		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 11732		PERF.11620 - 17577	
*09	3000 X	257	-0-	-2743	-0-		15	1	100	3	Y	121	122	0	1
							9	4	133	9					
10	4464 X	762	-0-	-3702	-0-		84	1	421	3	Y	222	221	0	2
							13	4	244	9					
11	4320 X	475	-0-	-3845	-0-		44	1	230	3	Y	179	179	0	2
							4	4	197	9					
12	4464 X	290	-0-	-4174	-0-		6	1	28	3	Y	232	231	0	3
							1	4	255	9					
01	775 X	688	-0-	-87	-0-		82	1	315	3	Y	258	258	0	3
							7	4	284	9					
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235		5	1	22	3	Y	189	189	0	3
							208	9							
THREE SISTERS 01		WELL #:		70H		RRCID ->		295035		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13098		PERF.12856 - 19675	
*08	58931 X	46437	-0-	-12494	-0-		981	1	43463	3	Y	1812	1812	0	-0-
							1993	9							
09	54660 X	42709	-0-	-11951	-0-		1041	1	39735	3	Y	1757	1757	0	-0-
							1933	9							
10	49507 X	41608	-0-	-7899	-0-		1084	1	38510	3	Y	1831	1831	0	-0-
							2014	9							
11	47910 X	36594	-0-	-11316	-0-		977	1	33902	3	Y	1559	1559	0	-0-
							1715	9							
12	46531 X	38084	-0-	-8447	-0-		917	1	35425	3	Y	1584	1584	0	-0-
							1742	9							
01	46531 X	36134	-0-	-10397	-0-		1125	1	33150	3	Y	1690	1690	0	-0-
							1859	9							
02	DLQ G-10	29534	-0-	29534	29534		952	1	27195	3	Y	1261	1261	0	-0-
							1387	9							
THREE SISTERS 01		WELL #:		68H		RRCID ->		295040		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13058		PERF.12758 - 19719	
*08	46407 X	37376	-0-	-9031	-0-		792	1	35081	3	Y	1366	1366	0	-0-
							1503	9							
09	43080 X	33502	-0-	-9578	-0-		819	1	31273	3	Y	1282	1282	0	-0-
							1410	9							
10	41416 X	31641	-0-	-9775	-0-		828	1	29427	3	Y	1260	1260	0	-0-
							1386	9							
11	40080 X	29654	-0-	-10426	-0-		796	1	27609	3	Y	1135	1135	0	-0-
							1249	9							
12	37448 X	28735	-0-	-8713	-0-		695	1	26841	3	Y	1090	1090	0	-0-
							1199	9							
01	37448 X	19275	-0-	-18173	-0-		604	1	17803	3	Y	789	789	0	-0-
							868	9							
02	DLQ G-10	13952	-0-	13952	13952		452	1	12904	3	Y	542	542	0	-0-
							596	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
THREE SISTERS 01				WELL #:	69H	RRCID	-> 295041	COMPL.	DATE 06/16/2023	TOTAL	DEPTH 13080	PERF.12773	- 19688	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	47926	X	39252	-0-	-8674	-0-	836	1	37037	3	Y	1254	1254	0
							1379	9						-0-
09	44460	X	32805	-0-	-11655	-0-	804	1	30683	3	Y	1198	1198	0
							1318	9						-0-
10	43400	X	30148	-0-	-13252	-0-	790	1	28060	3	Y	1180	1180	0
							1298	9						-0-
11	42000	X	28012	-0-	-13988	-0-	752	1	26098	3	Y	1056	1056	0
							1162	9						-0-
12	39339	X	19094	-0-	-20245	-0-	462	1	17850	3	Y	711	711	0
							782	9						-0-
01	39558	X	39558	-0-	-0-	-0-	1247	1	36743	3	Y	1425	1425	0
							1568	9						-0-
02	DLQ G-10		26855	-0-	26855	26855	874	1	24972	3	Y	917	917	0
							1009	9						-0-
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 295047	COMPL.	DATE 06/14/2023	TOTAL	DEPTH 11994	PERF.12162	- 20555	
*09	20490	X	16838	-0-	-3652	-0-	2323	1	10946	3	Y	2883	2873	0
							398	4	3171	9				105
10	22723	X	18103	-0-	-4620	-0-	2612	1	12151	3	Y	2969	2976	0
							74	4	3266	9				98
11	21990	X	16447	-0-	-5543	-0-	2376	1	10917	3	Y	2829	2845	0
							42	4	3112	9				82
12	22723	X	16655	-0-	-6068	-0-	2455	1	10862	3	Y	2919	2918	0
							127	4	3211	9				83
01	20553	X	18462	-0-	-2091	-0-	2645	1	12101	3	Y	3115	3113	0
							289	4	3427	9				85
02	DLQ G-10		15053	-0-	15053	15053	2131	1	10041	3	Y	2573	2559	0
							51	4	2830	9				99
MANGIONE 01				WELL #:	18H	RRCID	-> 295062	COMPL.	DATE 05/25/2023	TOTAL	DEPTH 12980	PERF.12865	- 17042	
09	6930	X	3259	-0-	-3671	-0-	2676	3	583	9	Y	530	530	0
							2657	3	674	9	Y	613	613	0
10	6479	X	3331	-0-	-3148	-0-	2409	3	349	9	Y	317	317	0
							2409	3	739	9	Y	672	672	0
11	3660	X	2758	-0-	-902	-0-	1723	3	132	9	Y	120	120	0
							2302	3	447	9	Y	406	406	0
*12	3782	X	2462	-0-	-1320	-0-	1651	3						-0-
*01	3379	X	2434	-0-	-945	-0-								-0-
02	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098								-0-
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 295247	COMPL.	DATE 10/03/2023	TOTAL	DEPTH 12077	PERF.12337	- 18177	
*09	8670	X	8100	-0-	-570	-0-	1025	1	4829	3	Y	1883	1859	0
							175	4	2071	9				69
10	8959	X	7743	-0-	-1216	-0-	1109	1	5161	3	Y	1311	1337	0
							31	4	1442	9				43
11	8670	X	7501	-0-	-1169	-0-	1075	1	4941	3	Y	1333	1337	0
							19	4	1466	9				39
12	8959	X	8178	-0-	-781	-0-	1140	1	5044	3	Y	1759	1748	0
							59	4	1935	9				50
01	8773	X	8255	-0-	-518	-0-	1113	1	5094	3	Y	1751	1753	0
							122	4	1926	9				48
02	DLQ G-10		7253	-0-	7253	7253	958	1	4512	3	Y	1600	1587	0
							23	4	1760	9				61
HERREJON 01				WELL #:	05H	RRCID	-> 295342	COMPL.	DATE 07/17/2022	TOTAL	DEPTH 6485	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HERREJON 01		WELL #: 08H		RRCID -> 295397		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 12320 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A				WELL #:	12H	RRCID -> 295438	COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533					
*09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	645 1	4391 3	Y	1213	1215 0				12
						387 4	1334 9							
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	1090 1	5488 3	Y	1135	1136 0				11
						174 4	1249 9							
11	8220 X	7385	-0-	-835	-0-	986 1	5153 3	Y	1051	1050 0				12
						90 4	1156 9							
12	8494 X	7140	-0-	-1354	-0-	1077 1	4755 3	Y	1084	1082 0				14
						116 4	1192 9							
01	8494 X	6197	-0-	-2297	-0-	1065 1	4077 3	Y	881	883 0				12
						86 4	969 9							
02	DLQ G-10	6580	-0-	6580	6580	1027 1	4378 3	Y	1031	1029 0				14
						41 4	1134 9							
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D				WELL #:	04H	RRCID -> 295498	COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075					
09	29730 X	-0-	-0-	-29730	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	136 1	4680 3	Y	493	493 0				-0-
						542 9								
12	30414 X	30414	-0-	-0-	-0-	685 1	26239 3	Y	3173	3173 0				-0-
						3490 9								
01	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	813 1	24249 3	Y	2307	2307 0				-0-
						2538 9								
02	DLQ G-10	24120	-0-	24120	24120	756 1	21435 3	Y	1754	1754 0				-0-
						1929 9								
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A				WELL #:	01H	RRCID -> 295512	COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090					
*08	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	499 1	21955 3	Y	1178	1178 0				-0-
						1296 9								
09	22770 X	17127	-0-	-5643	-0-	418 1	15828 3	Y	801	801 0				-0-
						881 9								
10	26784 X	808	-0-	-25976	-0-	16 1	561 3	Y	210	210 0				-0-
						231 9								
11	25920 X	5537	-0-	-20383	-0-	135 1	4659 3	Y	675	675 0				-0-
						743 9								
12	26784 X	16184	-0-	-10600	-0-	353 1	13630 3	Y	2001	2001 0				-0-
						2201 9								
01	23808 X	16304	-0-	-7504	-0-	440 1	13729 3	Y	1941	1941 0				-0-
						2135 9								
02	DLQ G-10	14734	-0-	14734	14734	438 1	12545 3	Y	1592	1592 0				-0-
						1751 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
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
09	16650 X	12813	-0-	-3837	-0-	1046	1	9688	3	Y	1845	1754	0	163
						49	4	2030	9					
10	17205 X	14126	-0-	-3079	-0-	999	1	10154	3	Y	2676	2672	0	167
						29	4	2944	9					
11	15060 X	13140	-0-	-1920	-0-	1012	1	9465	3	Y	2396	2405	0	158
						27	4	2636	9					
12	15004 X	12761	-0-	-2243	-0-	1017	1	9393	3	Y	2117	2148	0	127
						22	4	2329	9					
01	14291 X	11986	-0-	-2305	-0-	1059	1	8885	3	Y	1783	1784	0	126
						81	4	1961	9					
02	DLQ G-10	10970	-0-	10970	10970	1005	1	7823	3	Y	1916	1862	0	180
						34	4	2108	9					

DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
*09	8790 X	2883	-0-	-5907	-0-	226	1	1065	3	Y	1412	1405	0	51
						39	4	1553	9					
10	3720 X	3570	-0-	-150	-0-	372	1	1729	3	Y	1325	1332	0	44
						11	4	1458	9					
11	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	1740	1	7997	3	Y	1179	1189	0	34
						31	4	1297	9					
12	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	1525	1	6747	3	Y	1339	1335	0	38
						79	4	1473	9					
01	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	1947	1	8907	3	Y	1200	1205	0	33
						213	4	1320	9					
02	DLQ G-10	8895	-0-	8895	8895	1397	1	6583	3	Y	802	804	0	31
						33	4	882	9					

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
*08	26691 X	16046	-0-	-10645	-0-	310	1	13701	3	Y	1850	1850	0	-0-
						2035	9							
09	25830 X	16515	-0-	-9315	-0-	373	1	14152	3	Y	1809	1809	0	-0-
						1990	9							
10	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	586	1	20659	3	Y	1710	1710	0	-0-
						1881	9							
11	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	538	1	18534	3	Y	1404	1404	0	-0-
						1544	9							
12	17081 X	13024	-0-	-4057	-0-	296	1	11380	3	Y	1225	1225	0	-0-
						1348	9							
01	21235 X	12209	-0-	-9026	-0-	350	1	10702	3	Y	1052	1052	0	-0-
						1157	9							
02	DLQ G-10	9378	-0-	9378	9378	287	1	8197	3	Y	813	813	0	-0-
						894	9							

MANGIONE 01														
WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961														
09	7050 X	6841	-0-	-209	-0-	5608	3	1233	9	Y	1121	1121	0	-0-
10	7130 X	6696	-0-	-434	-0-	5197	3	1499	9	Y	1363	1363	0	-0-
11	6900 X	5052	-0-	-1848	-0-	4144	3	908	9	Y	825	825	0	-0-
*12	7130 X	4347	-0-	-2783	-0-	3552	3	795	9	Y	723	723	0	-0-
*01	7068 X	3750	-0-	-3318	-0-	3496	3	254	9	Y	231	231	0	-0-
02	DLQ G-10	4488	-0-	4488	4488	3822	3	666	9	Y	605	605	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	295618	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL	DEPTH	11611	PERF.11696 - 17729	
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
*09	990 N	683	-0-	-307	-0-	47 1	320 3	Y	262	262	0		3
						28 4	288 9						
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46 1	230 3	Y	166	167	0		2
						7 4	183 9						
11	780 N	259	-0-	-521	-0-	20 1	106 3	Y	119	120	0		1
						2 4	131 9						
12	744 N	174	-0-	-570	-0-	26 1	116 3	Y	26	27	0		-0-
						3 4	29 9						
01	465 N	242	-0-	-223	-0-	35 1	134 3	Y	64	63	0		1
						3 4	70 9						
02 DLQ G-10		215	-0-	215	215	28 1	119 3	Y	61	61	0		1
						1 4	67 9						
THREE SISTERS 01		WELL #:		67H	RRCID ->	295626	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.12713 - 19835	
*08	56947 X	45418	-0-	-11529	-0-	958 1	42465 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							
10	51770 X	42092	-0-	-9678	-0-	1099 1	39021 3	Y	1793	1793	0		-0-
						1972 9							
11	50100 X	40200	-0-	-9900	-0-	1077 1	37360 3	Y	1603	1603	0		-0-
						1763 9							
12	45508 X	40400	-0-	-5108	-0-	976 1	37709 3	Y	1559	1559	0		-0-
						1715 9							
01	45508 X	37648	-0-	-7860	-0-	1179 1	34719 3	Y	1591	1591	0		-0-
						1750 9							
02 DLQ G-10		32446	-0-	32446	32446	1050 1	29980 3	Y	1287	1287	0		-0-
						1416 9							
HERREJON 01		WELL #:		06H	RRCID ->	295628	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	12247	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
KIRK 01		WELL #:		501H	RRCID ->	295644	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13557	PERF.13593 - 21186	
09	46410 X	39028	-0-	-7382	-0-	686 1	33518 3	Y	4385	4385	0		-0-
						4824 9							
10	47957 X	36259	-0-	-11698	-0-	653 1	30694 3	Y	4465	4465	0		-0-
						4912 9							
11	40500 X	19252	-0-	-21248	-0-	353 1	16413 3	Y	2260	2260	0		-0-
						2486 9							
*12	40331 X	32975	-0-	-7356	-0-	669 1	27564 3	Y	4311	4311	0		-0-
						4742 9							
*01	43793 X	43793	-0-	-0-	-0-	919 1	38621 3	Y	3866	3866	0		-0-
						4253 9							
02 DLQ G-10		37183	-0-	37183	37183	905 1	32771 3	Y	3188	3188	0		-0-
						3507 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 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	
*08	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-	569 1	25085 3	Y	2505	2505	0		-0-	
09	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	2756 9	22682 3	Y	1922	1922	0		-0-	
10	30566 X	25777	-0-	-4789	-0-	598 1	22510 3	Y	2391	2391	0		-0-	
11	29580 X	18903	-0-	-10677	-0-	2114 9	16544 3	Y	1709	1709	0		-0-	
12	30566 X	12945	-0-	-17621	-0-	637 1	11246 3	Y	1279	1279	0		-0-	
01	28458 X	11339	-0-	-17119	-0-	2630 9	9927 3	Y	991	991	0		-0-	
02 DLQ G-10	11315	-0-	11315	11315	11315	479 1	9911 3	Y	961	961	0		-0-	
						1880 9								
						292 1								
						1407 9								
						322 1								
						1090 9								
						347 1								
						1057 9								
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181														
*09	10980 X	9840	-0-	-1140	-0-	1425 1	6715 3	Y	1324	1318	0		48	
10	11346 X	10147	-0-	-1199	-0-	244 4	1456 9							
11	10770 X	10001	-0-	-769	-0-	1519 1	7069 3	Y	1378	1380	0		46	
12	11129 X	10185	-0-	-944	-0-	43 4	1516 9							
01	11129 X	10969	-0-	-160	-0-	1431 1	6576 3	Y	1790	1784	0		52	
02 DLQ G-10	9950	-0-	9950	9950	9950	25 4	1969 9							
						1491 1	6596 3	Y	1837	1837	0		52	
						77 4	2021 9							
						1552 1	7099 3	Y	1953	1952	0		53	
						170 4	2148 9							
						1489 1	7015 3	Y	1283	1287	0		49	
						35 4	1411 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777														
*09	7680 X	1197	-0-	-6483	-0-	57 1	388 3	Y	653	658	0		7	
10	6169 X	1025	-0-	-5144	-0-	34 4	718 9							
11	5970 X	769	-0-	-5201	-0-	60 1	303 3	Y	593	594	0		6	
12	3937 X	1216	-0-	-2721	-0-	10 4	652 9							
01	3937 X	887	-0-	-3050	-0-	34 1	176 3	Y	505	505	0		6	
02 DLQ G-10	968	-0-	968	968	968	3 4	556 9							
						125 1	551 3	Y	479	479	0		6	
						13 4	527 9							
						45 1	174 3	Y	604	602	0		8	
						4 4	664 9							
						88 1	373 3	Y	458	460	0		6	
						3 4	504 9							
HOLLMAN-MAY B SA WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127														
09	20790 X	16766	-0-	-4024	-0-	1928 1	13084 3	Y	1551	1581	0		21	
10	19995 X	17468	-0-	-2527	-0-	48 4	1706 9							
11	19020 X	14564	-0-	-4456	-0-	1972 1	13638 3	Y	1648	1644	0		25	
12	19220 X	14919	-0-	-4301	-0-	45 4	1813 9							
*01	19220 X	15583	-0-	-3637	-0-	1415 1	11385 3	Y	1552	1535	0		42	
02 DLQ G-10	13387	-0-	13387	13387	13387	57 4	1707 9							
						1608 1	11491 3	Y	1588	1586	0		44	
						73 4	1747 9							
						1685 1	11652 3	Y	1869	1876	0		37	
						190 4	2056 9							
						1595 1	9696 3	Y	1482	1452	0		67	
						466 4	1630 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398																
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A				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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
KIRK 01				WELL #:	03H	RRCID ->	295776	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.	13826	-	20852					
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-							Y		-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		24						-0-	
11	3000 N	13302	-0-	10302	10302	246	1	11446	3	Y	1464			24	0					-0-	
						1610	9													-0-	
*12	3100 N	36373	-0-	33273	43575	788	1	32482	3	Y	2821			2821	0					-0-	
						3103	9													-0-	
*01	3100 N	27247	-0-	24147	67722	569	1	23886	3	Y	2538			2538	0					-0-	
						2792	9													-0-	
*02	89719 X	21997	-0-	-67722	-0-	530	1	19181	3	Y	2078			2078	0					-0-	
						2286	9													-0-	
KIRK 01				WELL #:	04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.	13793	-	21591					
09	74070 X	1021	-0-	-73049	-0-	19	1	923	3	Y	72			72	0					-0-	
						79	9													-0-	
10	76260 X	47890	-0-	-28370	-0-	924	1	43432	3	Y	3213			3213	0					-0-	
						3534	9													-0-	
11	71610 X	60083	-0-	-11527	-0-	1179	1	54799	3	Y	3732			3732	0					-0-	
						4105	9													-0-	
*12	63395 X	33516	-0-	-29879	-0-	750	1	30881	3	Y	1714			1714	0					-0-	
						1885	9													-0-	
*01	44361 X	74	-0-	-44287	-0-	1	1	33	3	Y	36			36	0					-0-	
						40	9													-0-	
*02	DLQ G-10	18607	-0-	18607	18607	463	1	16782	3	Y	1238			1238	0					-0-	
						1362	9													-0-	
OLSON-ESSE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.	12811	-	19171					
09	48060 X	37975	-0-	-10085	-0-	3436	1	31827	3	Y	2318			2238	0					205	
						162	4	2550	9											-0-	
10	49383 X	37845	-0-	-11538	-0-	3177	1	32283	3	Y	2083			2158	0					130	
						94	4	2291	9											-0-	
11	43200 X	34433	-0-	-8767	-0-	3101	1	29010	3	Y	2036			2032	0					134	
						82	4	2240	9											-0-	
12	44113 X	34210	-0-	-9903	-0-	3128	1	28880	3	Y	1941			1958	0					117	
						67	4	2135	9											-0-	
01	44113 X	30730	-0-	-13383	-0-	3084	1	25870	3	Y	1401			1419	0					99	
						235	4	1541	9											-0-	
02	DLQ G-10	27866	-0-	27866	27866	2979	1	23190	3	Y	1451			1413	0					137	
						101	4	1596	9											-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831														
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
09	15000 X	13177	-0-	-1823	-0-	1044 1	9669 3	Y		2195	2089 0			194
10	15500 X	12732	-0-	-2768	-0-	49 4	2415 9							
11	14790 X	13087	-0-	-1703	-0-	983 1	9986 3	Y		1576	1671 0			99
12	15283 X	12916	-0-	-2367	-0-	29 4	1734 9							
01	14477 X	11808	-0-	-2669	-0-	1024 1	9576 3	Y		2236	2188 0			147
02	DLQ G-10	9887	-0-	9887	9887	27 4	2460 9			2147	2165 0			129
						1029 1	9503 3	Y						
						22 4	2362 9							
						1065 1	8937 3	Y		1568	1586 0			111
						81 4	1725 9							
						951 1	7405 3	Y		1363	1346 0			128
						32 4	1499 9							
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
*03	67207 X	18428	-0-	-48779	-0-	402 1	15826 3	Y		2000	2000 0			-0-
*04	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	2200 9								-0-
*05	66340 X	45176	-0-	-21164	-0-	183 1	6494 3	Y		4272	4272 0			-0-
*06	58860 X	41040	-0-	-17820	-0-	4699 9								-0-
*07	53971 X	37664	-0-	-16307	-0-	1244 1	39206 3	Y		4296	4296 0			-0-
*08	44795 X	34915	-0-	-9880	-0-	4726 9								-0-
*09	43350 X	27704	-0-	-15646	-0-	1388 1	35266 3	Y		3987	3987 0			-0-
*10	44795 X	34371	-0-	-10424	-0-	4386 9								-0-
*11	41040 X	36294	-0-	-4746	-0-	1306 1	32034 3	Y		3931	3931 0			-0-
*12	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	4324 9								-0-
*01	45318 X	45318	-0-	-0-	-0-	526 1	30113 3	Y		3887	3887 0			-0-
02	DLQ G-10	38471	-0-	38471	38471	4276 9								-0-
						497 1	24285 3	Y		2656	2656 0			-0-
						2922 9								-0-
						635 1	29834 3	Y		3547	3547 0			-0-
						3902 9								-0-
						682 1	31701 3	Y		3555	3555 0			-0-
						3911 9								-0-
						875 1	36048 3	Y		3449	3449 0			-0-
						3794 9								-0-
						936 1	39348 3	Y		4576	4576 0			-0-
						5034 9								-0-
						917 1	33214 3	Y		3945	3945 0			-0-
						4340 9								-0-
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B														
WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587														
09	45720 X	12500	-0-	-33220	-0-	1141 1	10572 3	Y		666	607 0			59
10	43896 X	38653	-0-	-5243	-0-	54 4	733 9							
11	38490 X	34823	-0-	-3667	-0-	3240 1	32924 3	Y		2175	2098 0			136
12	34773 X	34773	-0-	-0-	-0-	96 4	2393 9							
01	38657 X	31093	-0-	-7564	-0-	3170 1	29653 3	Y		1742	1763 0			115
02	DLQ G-10	19140	-0-	19140	19140	84 4	1916 9							
						3236 1	29875 3	Y		1448	1476 0			87
						69 4	1593 9							
						3134 1	26292 3	Y		1298	1293 0			92
						239 4	1428 9							
						2070 1	16116 3	Y		804	820 0			76
						70 4	884 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
KIRK 01				WELL #: 05H		RRCID -> 295964		COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	207391 X	109552	-0-	-97839	-0-	2488	1	97892	3	Y	8338	8338	0			-0-
						9172	9									
*04	102812 X	102812	-0-	-0-	-0-	2602	1	92331	3	Y	7163	7163	0			-0-
						7879	9									
*05	103385 X	88924	-0-	-14461	-0-	2529	1	79730	3	Y	6059	6059	0			-0-
						6665	9									
*06	100050 X	77623	-0-	-22427	-0-	2708	1	68821	3	Y	5540	5540	0			-0-
						6094	9									
*07	103385 X	71322	-0-	-32063	-0-	2572	1	63070	3	Y	5164	5164	0			-0-
						5680	9									
*08	DLQ G-10	63182	-0-	63182	63182	988	1	56512	3	Y	5165	5165	0			-0-
						5682	9									
*09	DLQ G-10	63081	-0-	63081	126263	1172	1	57247	3	Y	4238	4238	0			-0-
						4662	9									
*10	DLQ G-10	53253	-0-	53253	179516	1020	1	47934	3	Y	3908	3908	0			-0-
						4299	9									
*11	DLQ G-10	537	-0-	537	180053	11	1	515	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*12	180600 X	547	-0-	-180053	-0-	12	1	505	3	Y	27	27	0			-0-
						30	9									
*01	65193 X	301	-0-	-64892	-0-	6	1	271	3	Y	22	22	0			-0-
						24	9									
02	58884 X	30553	-0-	-28331	-0-	756	1	27370	3	Y	2206	2206	0			-0-
						2427	9									
FRANK MALEK 05				WELL #: 07H		RRCID -> 295979		COMPL. DATE 02/02/2024				TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193				
*08	88164 X	30277	-0-	-57887	-0-	28455	3	1822	9	Y	1656	1656	0			-0-
09	78150 X	44281	-0-	-33869	-0-	41677	3	2604	9	Y	2367	2367	0			-0-
10	70494 X	29004	-0-	-41490	-0-	27491	3	1513	9	Y	1375	1375	0			-0-
11	65130 X	-0-	-0-	-65130	-0-					Y	-0-					-0-
12	45756 X	25570	-0-	-20186	-0-	23872	3	1698	9	Y	1544	1544	0			-0-
01	58533 X	58533	-0-	-0-	-0-	54362	3	4171	9	Y	3792	3792	0			-0-
02	DLQ G-10	35494	-0-	35494	35494	34100	3	1394	9	Y	1267	1267	0			-0-
FRANK MALEK 05				WELL #: 06H		RRCID -> 295981		COMPL. DATE 02/02/2024				TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175				
*08	88691 X	64892	-0-	-23799	-0-	61278	3	3614	9	Y	3285	3285	0			-0-
09	78990 X	61863	-0-	-17127	-0-	58441	3	3422	9	Y	3111	3111	0			-0-
10	74338 X	40072	-0-	-34266	-0-	37754	3	2318	9	Y	2107	2107	0			-0-
11	68970 X	26209	-0-	-42761	-0-	24694	3	1515	9	Y	1377	1377	0			-0-
12	65007 X	63497	-0-	-1510	-0-	59732	3	3765	9	Y	3423	3423	0			-0-
01	65007 X	52134	-0-	-12873	-0-	49284	3	2850	9	Y	2591	2591	0			-0-
02	DLQ G-10	36864	-0-	36864	36864	33029	3	3835	9	Y	3486	3486	0			-0-
FRANK MALEK 05				WELL #: 08H		RRCID -> 295983		COMPL. DATE 02/02/2024				TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579				
*08	73253 X	45543	-0-	-27710	-0-	42987	3	2556	9	Y	2324	2324	0			-0-
09	64710 X	42910	-0-	-21800	-0-	40559	3	2351	9	Y	2137	2137	0			-0-
10	60481 X	26630	-0-	-33851	-0-	25218	3	1412	9	Y	1284	1284	0			-0-
11	51420 X	25126	-0-	-26294	-0-	23815	3	1311	9	Y	1192	1192	0			-0-
12	58894 X	58894	-0-	-0-	-0-	56049	3	2845	9	Y	2586	2586	0			-0-
01	47406 X	47406	-0-	-0-	-0-	45165	3	2241	9	Y	2037	2037	0			-0-
02	DLQ G-10	29157	-0-	29157	29157	28898	3	259	9	Y	235	235	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
MANGIONE 01																	
WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	11550 X	8619	-0-	-2931	-0-	7876	3	743	9	Y	675	675	0			-0-	
10	11687 X	8160	-0-	-3527	-0-	7453	3	707	9	Y	643	643	0			-0-	
11	11310 X	7673	-0-	-3637	-0-	6200	3	1473	9	Y	1339	1339	0			-0-	
*12	11687 X	5533	-0-	-6154	-0-	4970	3	563	9	Y	512	512	0			-0-	
*01	8897 X	5537	-0-	-3360	-0-	4622	3	915	9	Y	832	832	0			-0-	
02	DLQ G-10	6541	-0-	6541	6541	4851	3	1690	9	Y	1536	1536	0			-0-	
MANGIONE 01														WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038			
09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	6365	3	1480	9	Y	1345	1345	0			-0-	
10	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	5850	3	1706	9	Y	1551	1551	0			-0-	
11	7050 X	6087	-0-	-963	-0-	4950	3	1137	9	Y	1034	1034	0			-0-	
*12	8060 X	4955	-0-	-3105	-0-	4000	3	955	9	Y	868	868	0			-0-	
*01	8060 X	3772	-0-	-4288	-0-	3509	3	263	9	Y	239	239	0			-0-	
02	DLQ G-10	5172	-0-	5172	5172	4187	3	985	9	Y	895	895	0			-0-	
THREE SISTERS 01														WELL #: 51H RRCID -> 296050 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777			
*08	11687 X	7311	-0-	-4376	-0-	109	1	4801	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										
10	10447 X	5389	-0-	-5058	-0-	126	1	4445	3	Y	744	744	0			-0-	
						818	9										
11	7830 X	5364	-0-	-2466	-0-	119	1	4084	3	Y	1055	1055	0			-0-	
						1161	9										
12	7285 X	2491	-0-	-4794	-0-	48	1	1812	3	Y	574	574	0			-0-	
						631	9										
01	7285 X	2125	-0-	-5160	-0-	53	1	1524	3	Y	498	498	0			-0-	
						548	9										
02	DLQ G-10	5711	-0-	5711	5711	172	1	4842	3	Y	634	634	0			-0-	
						697	9										
MANGIONE 01														WELL #: 15H RRCID -> 296053 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951			
09	7230 X	5230	-0-	-2000	-0-	4260	3	970	9	Y	882	882	0			-0-	
10	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	3866	3	1115	9	Y	1014	1014	0			-0-	
11	5700 X	3985	-0-	-1715	-0-	3164	3	821	9	Y	746	746	0			-0-	
*12	5890 X	4602	-0-	-1288	-0-	3458	3	1144	9	Y	1040	1040	0			-0-	
*01	5394 X	3613	-0-	-1781	-0-	3346	3	267	9	Y	243	243	0			-0-	
02	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	3518	3	782	9	Y	711	711	0			-0-	
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3														WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744			
*08	80910 X	61749	-0-	-19161	-0-	56148	3	5601	9	Y	5092	5092	0			-0-	
09	78180 X	54941	-0-	-23239	-0-	49947	3	4994	9	Y	4540	4540	0			-0-	
10	72478 X	52984	-0-	-19494	-0-	48396	3	4588	9	Y	4171	4171	0			-0-	
11	66270 X	49637	-0-	-16633	-0-	45603	3	4034	9	Y	3667	3667	0			-0-	
12	61845 X	47878	-0-	-13967	-0-	43796	3	4082	9	Y	3711	3711	0			-0-	
01	61845 X	48990	-0-	-12855	-0-	44352	3	4638	9	Y	4216	4216	0			-0-	
02	DLQ G-10	43431	-0-	43431	43431	39511	3	3920	9	Y	3564	3564	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251														
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
*08	19809 X	17075	-0-	-2734	-0-	298	1	13074	3	Y	3366	3366	0	-0-
						3703	9							
09	19140 X	13663	-0-	-5477	-0-	293	1	11071	3	Y	2090	2090	0	-0-
						2299	9							
10	18755 X	14592	-0-	-4163	-0-	334	1	11726	3	Y	2302	2302	0	-0-
						2532	9							
11	18150 X	14825	-0-	-3325	-0-	341	1	11677	3	Y	2552	2552	0	-0-
						2807	9							
12	18755 X	17566	-0-	-1189	-0-	391	1	14870	3	Y	2095	2095	0	-0-
						2305	9							
01	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	521	1	15129	3	Y	1901	1901	0	-0-
						2091	9							
02	DLQ G-10	22508	-0-	22508	22508	713	1	20056	3	Y	1581	1581	0	-0-
						1739	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937														
*08	11036 X	2076	-0-	-8960	-0-	16	1	697	3	Y	1239	1239	0	-0-
						1363	9							
09	33270 X	5970	-0-	-27300	-0-	109	1	4130	3	Y	1574	1574	0	-0-
						1731	9							
10	34379 X	4836	-0-	-29543	-0-	109	1	3823	3	Y	822	822	0	-0-
						904	9							
11	33270 X	5622	-0-	-27648	-0-	131	1	4495	3	Y	905	905	0	-0-
						996	9							
12	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	204	1	7757	3	Y	1147	1147	0	-0-
						1262	9							
01	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	281	1	8149	3	Y	1066	1066	0	-0-
						1173	9							
02	DLQ G-10	11374	-0-	11374	11374	357	1	10040	3	Y	888	888	0	-0-
						977	9							
DULLYE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321														
09	72870 X	56697	-0-	-16173	-0-	2259	1	49853	3	Y	4168	4168	0	-0-
						4585	9							
10	75299 X	57645	-0-	-17654	-0-	3029	1	50069	3	Y	4134	4134	0	-0-
						4547	9							
11	68160 X	52989	-0-	-15171	-0-	2613	1	46174	3	Y	3820	3820	0	-0-
						4202	9							
*12	64914 X	54319	-0-	-10595	-0-	2401	1	46004	3	Y	5376	5376	0	-0-
						5914	9							
*01	60233 X	49629	-0-	-10604	-0-	2420	1	42911	3	Y	3907	3907	0	-0-
						4298	9							
02	DLQ G-10	40937	-0-	40937	40937	1977	1	36347	3	Y	2375	2375	0	-0-
						2613	9							
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1														
WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889														
*08	90489 X	69760	-0-	-20729	-0-	64779	3	4981	9	Y	4528	4528	0	-0-
09	87540 X	61241	-0-	-26299	-0-	56890	3	4351	9	Y	3955	3955	0	-0-
10	81902 X	58445	-0-	-23457	-0-	54383	3	4062	9	Y	3693	3693	0	-0-
11	75330 X	53281	-0-	-22049	-0-	49920	3	3361	9	Y	3055	3055	0	-0-
12	69874 X	48656	-0-	-21218	-0-	45441	3	3215	9	Y	2923	2923	0	-0-
01	69874 X	47311	-0-	-22563	-0-	43711	3	3600	9	Y	3273	3273	0	-0-
02	DLQ G-10	40880	-0-	40880	40880	37947	3	2933	9	Y	2666	2666	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2														
WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202														
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	CODE	CODE			CODE	CODE	
*08	86614 X	58725	-0-	-27889	-0-	54924	3	3801	9	Y	3455	3455	0	-0-
09	79200 X	51860	-0-	-27340	-0-	48393	3	3467	9	Y	3152	3152	0	-0-
10	72292 X	45141	-0-	-27151	-0-	42096	3	3045	9	Y	2768	2768	0	-0-
11	64950 X	704	-0-	-64246	-0-	649	3	55	9	Y	50	50	0	-0-
12	59923 X	-0-	-0-	-59923	-0-					Y	-0-			-0-
01	58838 X	-0-	-0-	-58838	-0-					Y	1	1	0	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	18	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016														
*08	23653 X	17983	-0-	-5670	-0-	326	1	14335	3	Y	3020	3020	0	-0-
						3322	9							
09	22890 X	15170	-0-	-7720	-0-	325	1	12300	3	Y	2314	2314	0	-0-
						2545	9							
10	23653 X	15276	-0-	-8377	-0-	363	1	12740	3	Y	1975	1975	0	-0-
						2173	9							
11	19080 X	13080	-0-	-6000	-0-	312	1	10679	3	Y	1899	1899	0	-0-
						2089	9							
12	17949 X	16298	-0-	-1651	-0-	364	1	13838	3	Y	1905	1905	0	-0-
						2096	9							
01	17949 X	16445	-0-	-1504	-0-	485	1	14059	3	Y	1728	1728	0	-0-
						1901	9							
02	DLQ G-10	18829	-0-	18829	18829	594	1	16722	3	Y	1375	1375	0	-0-
						1513	9							
WESSENDORFF 02														
WELL #: 05H RRCID -> 296535 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541														
09	96630 X	68919	-0-	-27711	-0-	2847	1	62817	3	Y	2959	2959	0	-0-
						3255	9							
10	99851 X	18245	-0-	-81606	-0-	990	1	16364	3	Y	810	810	0	-0-
						891	9							
11	96630 X	49708	-0-	-46922	-0-	2490	1	43999	3	Y	2926	2926	0	-0-
						3219	9							
*12	89559 X	60599	-0-	-28960	-0-	2866	1	54893	3	Y	2582	2582	0	-0-
						2840	9							
*01	75826 X	52927	-0-	-22899	-0-	2664	1	47228	3	Y	2759	2759	0	-0-
						3035	9							
02	DLQ G-10	50105	-0-	50105	50105	2459	1	45205	3	Y	2219	2219	0	-0-
						2441	9							
DULLYE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 296537 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879														
09	61380 X	37411	-0-	-23969	-0-	1479	1	32637	3	Y	2995	2995	0	-0-
						3295	9							
10	55521 X	38351	-0-	-17170	-0-	2000	1	33063	3	Y	2989	2989	0	-0-
						3288	9							
11	44490 X	32726	-0-	-11764	-0-	1600	1	28274	3	Y	2593	2593	0	-0-
						2852	9							
*12	40579 X	32455	-0-	-8124	-0-	1446	1	27716	3	Y	2994	2994	0	-0-
						3293	9							
*01	40579 X	27938	-0-	-12641	-0-	1372	1	24343	3	Y	2021	2021	0	-0-
						2223	9							
02	DLQ G-10	31390	-0-	31390	31390	1477	1	27167	3	Y	2496	2496	0	-0-
						2746	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	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		
09	61200 X	41338	-0-	-19862	-0-		1628	1	35942	3	Y	3425	3425	0	-0-		
							3768	9									
10	57133 X	40322	-0-	-16811	-0-		2093	1	34596	3	Y	3303	3303	0	-0-		
							3633	9									
11	50670 X	35951	-0-	-14719	-0-		1739	1	30735	3	Y	3161	3161	0	-0-		
							3477	9									
*12	48112 X	34652	-0-	-13460	-0-		1586	1	30386	3	Y	2436	2436	0	-0-		
							2680	9									
*01	43927 X	23009	-0-	-20918	-0-		1113	1	19740	3	Y	1960	1960	0	-0-		
							2156	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
CHOATE-DULLYE SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	296646	COMPL. DATE	04/26/2024	TOTAL	DEPTH	13447	PERF.13287	-	20108		
09	70170 X	44766	-0-	-25404	-0-		1774	1	39157	3	Y	3486	3486	0	-0-		
							3835	9									
10	67890 X	42972	-0-	-24918	-0-		2242	1	37076	3	Y	3322	3322	0	-0-		
							3654	9									
11	58260 X	39962	-0-	-18298	-0-		1938	1	34261	3	Y	3421	3421	0	-0-		
							3763	9									
*12	51832 X	36982	-0-	-14850	-0-		1705	1	32661	3	Y	2378	2378	0	-0-		
							2616	9									
*01	51770 X	36543	-0-	-15227	-0-		1783	1	31636	3	Y	2840	2840	0	-0-		
							3124	9									
02	DLQ G-10	42844	-0-	42844	42844		2038	1	37504	3	Y	3002	3002	0	-0-		
							3302	9									
OLSON ESSE-KENNEDY SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	296655	COMPL. DATE	05/03/2024	TOTAL	DEPTH	12869	PERF.12869	-	26776		
09	77940 X	48652	-0-	-29288	-0-		4383	1	40598	3	Y	3150	3045	0	279		
							206	4	3465	9							
10	78988 X	53045	-0-	-25943	-0-		4430	1	45021	3	Y	3148	3230	0	197		
							131	4	3463	9							
11	66810 X	22366	-0-	-44444	-0-		2000	1	18708	3	Y	1459	1560	0	96		
							53	4	1605	9							
12	65627 X	38732	-0-	-26895	-0-		3486	1	32187	3	Y	2714	2647	0	163		
							74	4	2985	9							
01	60729 X	35403	-0-	-25326	-0-		3402	1	28536	3	Y	2914	2871	0	206		
							260	4	3205	9							
02	DLQ G-10	41823	-0-	41823	41823		4491	1	34960	3	Y	2018	2034	0	190		
							152	4	2220	9							
OLSON ESSE-KENNEDY SA2				WELL #:	2H	RRCID ->	296666	COMPL. DATE	05/03/2024	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.12767	-	22969		
09	108330 X	77384	-0-	-30946	-0-		6934	1	64220	3	Y	5367	5176	0	475		
							326	4	5904	9							
10	111073 X	76077	-0-	-34996	-0-		6317	1	64205	3	Y	4881	5051	0	305		
							186	4	5369	9							
11	95700 X	73228	-0-	-22472	-0-		6567	1	61432	3	Y	4595	4597	0	303		
							174	4	5055	9							
12	94953 X	72751	-0-	-22202	-0-		6607	1	61005	3	Y	4544	4574	0	273		
							141	4	4998	9							
01	91171 X	67078	-0-	-24093	-0-		6644	1	55735	3	Y	3811	3815	0	269		
							507	4	4192	9							
02	DLQ G-10	59701	-0-	59701	59701		6312	1	49133	3	Y	3675	3598	0	346		
							213	4	4043	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)																		
MARATHON OIL EF LLC																		
DULLYE 01																		
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	49440 X	30848	-0-	-18592	-0-	1258	1	27752	3	Y	1671	1671	0	-0-				
10	44330 X	29143	-0-	-15187	-0-	1838	9	25839	3	Y	1583	1583	0	-0-				
11	38190 X	25324	-0-	-12866	-0-	1563	1	22551	3	Y	1361	1361	0	-0-				
*12	35185 X	25238	-0-	-9947	-0-	1741	9	21899	3	Y	1997	1997	0	-0-				
*01	35185 X	20549	-0-	-14636	-0-	1276	1	18351	3	Y	1058	1058	0	-0-				
02 DLQ G-10		22848	-0-	22848	22848	1497	9	20334	3	Y	1280	1280	0	-0-				
						1142	1											
						2197	9											
						1034	1											
						1164	9											
						1106	1											
						1408	9											
LIVE OAK PARTNERS 01																		
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331																		
*08	89993 X	66773	-0-	-23220	-0-	61093	3	5680	9	Y	5164	5164	0	-0-				
09	85950 X	59058	-0-	-26892	-0-	54033	3	5025	9	Y	4568	4568	0	-0-				
10	79639 X	56952	-0-	-22687	-0-	52238	3	4714	9	Y	4285	4285	0	-0-				
11	72270 X	51804	-0-	-20466	-0-	47851	3	3953	9	Y	3594	3594	0	-0-				
12	66898 X	47324	-0-	-19574	-0-	43571	3	3753	9	Y	3412	3412	0	-0-				
01	66898 X	45909	-0-	-20989	-0-	41839	3	4070	9	Y	3700	3700	0	-0-				
02 DLQ G-10		39688	-0-	39688	39688	36354	3	3334	9	Y	3031	3031	0	-0-				
WARNER 01																		
WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446																		
09	39330 X	27667	-0-	-11663	-0-	23443	3	4224	9	Y	3840	3840	0	-0-				
10	40641 X	30782	-0-	-9859	-0-	26191	3	4591	9	Y	4174	4174	0	-0-				
11	38820 X	31208	-0-	-7612	-0-	26754	3	4454	9	Y	4049	4049	0	-0-				
*12	36370 X	36370	-0-	-0-	-0-	31689	3	4681	9	Y	4255	4255	0	-0-				
*01	40408 X	40408	-0-	-0-	-0-	34605	3	5803	9	Y	5275	5275	0	-0-				
02 DLQ G-10		31321	-0-	31321	31321	26934	3	4387	9	Y	3988	3988	0	-0-				
SCHENDEL-REYNOLDS SA1																		
WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221																		
09	44880 X	40808	-0-	-4072	-0-	35016	3	5792	9	Y	5265	5265	0	-0-				
10	46376 X	38808	-0-	-7568	-0-	33441	3	5367	9	Y	4879	4879	0	-0-				
11	44880 X	28301	-0-	-16579	-0-	24142	3	4159	9	Y	3781	3781	0	-0-				
*12	46376 X	17267	-0-	-29109	-0-	14792	3	2475	9	Y	2250	2250	0	-0-				
*01	46376 X	9085	-0-	-37291	-0-	7406	3	1679	9	Y	1526	1526	0	-0-				
02 DLQ G-10		15891	-0-	15891	15891	13185	3	2706	9	Y	2460	2460	0	-0-				
THREE SISTERS 01																		
WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669																		
*08	37364 X	37364	-0-	-0-	-0-	641	1	29512	3	Y	6555	6555	0	-0-				
09	35040 X	20563	-0-	-14477	-0-	7211	9	16085	3	Y	3702	3702	0	-0-				
10	36208 X	8939	-0-	-27269	-0-	406	1	7097	3	Y	1501	1501	0	-0-				
11	35040 X	28744	-0-	-6296	-0-	4072	9	23303	3	Y	4347	4347	0	-0-				
12	36208 X	31643	-0-	-4565	-0-	191	1	25674	3	Y	4834	4834	0	-0-				
01	36208 X	27010	-0-	-9198	-0-	1651	9	21802	3	Y	4071	4071	0	-0-				
02 DLQ G-10		12268	-0-	12268	12268	659	1	9684	3	Y	2051	2051	0	-0-				
						4782	9											
						652	1											
						5317	9											
						730	1											
						4478	9											
						328	1											
						2256	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
*08	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	548	1	25062	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							
10	25699 X	24281	-0-	-1418	-0-	544	1	19753	3	Y	3622	3622	0	-0-
						3984	9							
11	26040 X	18753	-0-	-7287	-0-	431	1	15554	3	Y	2516	2516	0	-0-
						2768	9							
12	26908 X	18025	-0-	-8883	-0-	359	1	14827	3	Y	2581	2581	0	-0-
						2839	9							
01	26908 X	17667	-0-	-9241	-0-	453	1	14446	3	Y	2516	2516	0	-0-
						2768	9							
02	DLQ G-10	13330	-0-	13330	13330	357	1	10887	3	Y	1896	1896	0	-0-
						2086	9							
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871														
09	92340 X	66785	-0-	-25555	-0-	59129	3	7656	9	Y	6960	6960	0	-0-
						56629	3	7434	9	Y	6758	6758	0	-0-
10	84661 X	64063	-0-	-20598	-0-	50066	3	6856	9	Y	6233	6233	0	-0-
						49005	3	5905	9	Y	5368	5368	0	-0-
*12	73160 X	54910	-0-	-18250	-0-	49919	3	6642	9	Y	6038	6038	0	-0-
						55690	3	6017	9	Y	5470	5470	0	-0-
*01	73160 X	56561	-0-	-16599	-0-									
02	DLQ G-10	61707	-0-	61707	61707									
EASLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030														
09	82620 X	56126	-0-	-26494	-0-	6513	1	45949	3	Y	3145	3229	0	150
						204	4	3460	9					
10	80507 X	54836	-0-	-25671	-0-	6339	1	44987	3	Y	3116	3043	0	223
						82	4	3428	9					
11	67470 X	46935	-0-	-20535	-0-	5737	1	38272	3	Y	2507	2557	0	173
						168	4	2758	9					
12	68262 X	43150	-0-	-25112	-0-	5678	1	34219	3	Y	2824	2842	0	155
						147	4	3106	9					
*01	63395 X	41389	-0-	-22006	-0-	5729	1	32362	3	Y	2792	2763	0	184
						227	4	3071	9					
02	DLQ G-10	35204	-0-	35204	35204	5341	1	26996	3	Y	2500	2460	0	224
						117	4	2750	9					
LISKA-ELIZONDO SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298219 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519														
09	93390 X	-0-	-0-	-93390	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	74648 X	-0-	-0-	-74648	-0-									-0-
														-0-
11	27297 X	27297	-0-	-0-	-0-	466	1	21668	3	Y	4694	4694	0	-0-
						5163	9							
*12	52763 X	52763	-0-	-0-	-0-	1023	1	42141	3	Y	8726	8726	0	-0-
						9599	9							
*01	39019 X	39019	-0-	-0-	-0-	748	1	31445	3	Y	6205	6205	0	-0-
						6826	9							
02	DLQ G-10	39213	-0-	39213	39213	910	1	32948	3	Y	4868	4868	0	-0-
						5355	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																	
EASLEY UNIT															WELL #: 7H										RRCID -> 298240										COMPL. DATE 03/01/2025										TOTAL DEPTH 12759										PERF.12579 - 21126									
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																																						
09	88650	X	70505	-0-	-18145	-0-			8307	1	58608	3			Y		3026	3101	0							145																																						
									261	4	3329	9																																																				
10	91605	X	71815	-0-	-19790	-0-			8482	1	60195	3			Y		2754	2702	0							197																																						
									109	4	3029	9																																																				
11	88650	X	65764	-0-	-22886	-0-			8185	1	54602	3			Y		2488	2513	0							172																																						
									240	4	2737	9																																																				
12	91605	X	65698	-0-	-25907	-0-			8905	1	53668	3			Y		2631	2658	0							145																																						
									231	4	2894	9																																																				
*01	83204	X	65466	-0-	-17738	-0-			9367	1	52918	3			Y		2555	2532	0							168																																						
									370	4	2811	9																																																				
02 DLQ G-10			55098	-0-	55098	55098			8712	1	44039	3			Y		1960	1952	0							176																																						
									191	4	2156	9																																																				
EASLEY UNIT															WELL #: 8H										RRCID -> 298245										COMPL. DATE 06/29/2024										TOTAL DEPTH 12816										PERF.12983 - 21634									
09	89125	X	89125	-0-	-0-	-0-			10507	1	74128	3			Y		3782	3875	0							181																																						
									330	4	4160	9																																																				
10	82430	X	82430	-0-	-0-	-0-			9664	1	68583	3			Y		3690	3607	0							264																																						
									124	4	4059	9																																																				
11	74943	X	74943	-0-	-0-	-0-			9263	1	61790	3			Y		3289	3326	0							227																																						
									272	4	3618	9																																																				
12	68206	X	68206	-0-	-0-	-0-			9198	1	55436	3			Y		3031	3091	0							167																																						
									238	4	3334	9																																																				
*01	66992	X	66992	-0-	-0-	-0-			9545	1	53920	3			Y		2864	2842	0							189																																						
									377	4	3150	9																																																				
02 DLQ G-10			55812	-0-	55812	55812			8668	1	43816	3			Y		2853	2786	0							256																																						
									190	4	3138	9																																																				
DEMING-DEBILL SA1															WELL #: 1H										RRCID -> 298251										COMPL. DATE 09/30/2024										TOTAL DEPTH 13631										PERF.13621 - 23836									
09	107897	X	107897	-0-	-0-	-0-			98660	3	9237	9			Y		8397	8397	0							-0-																																						
10	87465	X	87465	-0-	-0-	-0-			79777	3	7688	9			Y		6989	6989	0							-0-																																						
11	96707	X	96707	-0-	-0-	-0-			87491	3	9216	9			Y		8378	8378	0							-0-																																						
*12	62692	X	62692	-0-	-0-	-0-			57283	3	5409	9			Y		4917	4917	0							-0-																																						
*01	90696	X	90696	-0-	-0-	-0-			83887	3	6809	9			Y		6190	6190	0							-0-																																						
02 DLQ G-10			81237	-0-	81237	81237			74864	3	6373	9			Y		5794	5794	0							-0-																																						
DEBILL-LISKA SA1															WELL #: 1H										RRCID -> 298263										COMPL. DATE 09/05/2024										TOTAL DEPTH 13347										PERF.13650 - 20441									
09	122940	X	88507	-0-	-34433	-0-			1588	1	77568	3			Y		8501	8501	0							-0-																																						
									9351	9																																																						
10	105617	X	78516	-0-	-27101	-0-			1476	1	69320	3			Y		7018	7018	0							-0-																																						
									7720	9																																																						
11	70470	X	64197	-0-	-6273	-0-			1215	1	56447	3			Y		5941	5941	0							-0-																																						
									6535	9																																																						
*12	91450	X	59843	-0-	-31607	-0-			1285	1	52937	3			Y		5110	5110	0							-0-																																						
									5621	9																																																						
*01	91450	X	50595	-0-	-40855	-0-			1055	1	44309	3			Y		4755	4755	0							-0-																																						
									5231	9																																																						
02 DLQ G-10			50834	-0-	50834	50834			1249	1	45216	3			Y		3972	3972	0							-0-																																						
									4369	9																																																						
DEMING-LONG SA1															WELL #: 1H										RRCID -> 298466										COMPL. DATE 09/30/2024										TOTAL DEPTH 13571										PERF.13743 - 23012									
09	127356	X	127356	-0-	-0-	-0-			116622	3	10734	9			Y		9758	9758	0							-0-																																						
10	99800	X	99800	-0-	-0-	-0-			91011	3	8789	9			Y		7990	7990	0							-0-																																						
11	127350	X	111628	-0-	-15722	-0-			101134	3	10494	9			Y		9540	9540	0							-0-																																						
*12	131595	X	68912	-0-	-62683	-0-			62447	3	6465	9			Y		5877	5877	0							-0-																																						
*01	131595	X	99943	-0-	-31652	-0-			89392	3	10551	9			Y		9592	9592	0							-0-																																						
02 DLQ G-10			79134	-0-	79134	79134			72107	3	7027	9			Y		6388	6388	0							-0-																																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01														
WELL #: 503H RRCID -> 299058 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025														
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	
09	186360 X	70763	-0-	-115597	-0-	62790	3	7973	9	Y	7248	7248 0	-0-	
10	148893 X	63041	-0-	-85852	-0-	55772	3	7269	9	Y	6608	6608 0	-0-	
11	117240 X	50675	-0-	-66565	-0-	44447	3	6228	9	Y	5662	5662 0	-0-	
*12	100161 X	45397	-0-	-54764	-0-	39846	3	5551	9	Y	5046	5046 0	-0-	
*01	84754 X	41230	-0-	-43524	-0-	36350	3	4880	9	Y	4436	4436 0	-0-	
02	DLQ G-10	31485	-0-	31485	31485	27864	3	3621	9	Y	3292	3292 0	-0-	
KIRK-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299069 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886														
09	207030 X	90926	-0-	-116104	-0-	80734	3	10192	9	Y	9265	9265 0	-0-	
10	168919 X	80621	-0-	-88298	-0-	71539	3	9082	9	Y	8256	8256 0	-0-	
11	135630 X	66082	-0-	-69548	-0-	58341	3	7741	9	Y	7037	7037 0	-0-	
*12	110608 X	60705	-0-	-49903	-0-	53525	3	7180	9	Y	6527	6527 0	-0-	
*01	98270 X	40228	-0-	-58042	-0-	35600	3	4628	9	Y	4207	4207 0	-0-	
02	DLQ G-10	56141	-0-	56141	56141	50442	3	5699	9	Y	5181	5181 0	-0-	
KIRK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 299071 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 17570														
09	187380 X	90816	-0-	-96564	-0-	83693	3	7123	9	Y	6475	6475 0	-0-	
10	178622 X	78572	-0-	-100050	-0-	72386	3	6186	9	Y	5624	5624 0	-0-	
11	144690 X	65244	-0-	-79446	-0-	59861	3	5383	9	Y	4894	4894 0	-0-	
*12	126232 X	60267	-0-	-65965	-0-	55374	3	4893	9	Y	4448	4448 0	-0-	
*01	108500 X	52818	-0-	-55682	-0-	48478	3	4340	9	Y	3945	3945 0	-0-	
02	DLQ G-10	42956	-0-	42956	42956	40077	3	2879	9	Y	2617	2617 0	-0-	
PATINO UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 299074 COMPL. DATE 01/18/2026 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 20301														
*08	205716 X	134283	-0-	-71433	-0-	1576	1	123766	3	Y	7677	7651 0	253	
						496	4	8445	9					
*09	199080 X	110817	-0-	-88263	-0-	1446	1	102218	3	Y	6294	6289 0	258	
						230	4	6923	9					
*10	205716 X	100726	-0-	-104990	-0-	1089	1	93931	3	Y	4977	5131 0	104	
						231	4	5475	9					
11	158760 X	93881	-0-	-64879	-0-	1044	1	87536	3	Y	4202	4213 0	93	
						679	4	4622	9					
12	146382 X	83672	-0-	-62710	-0-	1199	1	75801	3	Y	5788	5756 0	125	
						305	4	6367	9					
01	134292 X	46001	-0-	-88291	-0-	591	1	42248	3	Y	2723	2772 0	76	
						167	4	2995	9					
02	DLQ G-10	59820	-0-	59820	59820	725	1	55407	3	Y	3146	3134 0	88	
						227	4	3461	9					
PATINO-FRANKE UNIT SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299143 COMPL. DATE 01/18/2026 TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313														
*08	202058 X	164228	-0-	-37830	-0-	2474	1	143358	3	Y	16201	16156 0	533	
						575	4	17821	9					
*09	195540 X	138484	-0-	-57056	-0-	2382	1	120412	3	Y	14017	13975 0	575	
						271	4	15419	9					
*10	202058 X	136692	-0-	-65366	-0-	1935	1	119879	3	Y	13257	13554 0	278	
						295	4	14583	9					
11	195540 X	128710	-0-	-66830	-0-	1878	1	112502	3	Y	12234	12242 0	270	
						873	4	13457	9					
12	188046 X	75991	-0-	-112055	-0-	1237	1	68004	3	Y	5887	6030 0	127	
						274	4	6476	9					
01	164238 X	84780	-0-	-79458	-0-	1277	1	76166	3	Y	6396	6346 0	177	
						301	4	7036	9					
02	DLQ G-10	86474	-0-	86474	86474	1120	1	80133	3	Y	4448	4500 0	125	
						328	4	4893	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK-LONG SA2														
WELL #: 2H RRCID -> 299268 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13673 - 18635														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	190920	X	47098	-0-	-143822	-0-		41870	3	5228	9	N	4753	-0-
10	155372	X	36576	-0-	-118796	-0-		32453	3	4123	9	N	3748	-0-
11	116070	X	35932	-0-	-80138	-0-		31805	3	4127	9	N	3752	-0-
*12	87420	X	34450	-0-	-52970	-0-		30509	3	3941	9	N	3583	-0-
*01	65937	X	41941	-0-	-23996	-0-		37438	3	4503	9	N	4094	-0-
*02	46587	X	46587	-0-	-0-	-0-		42449	3	4138	9	N	3762	-0-
DAVIS-MENSIK SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 300819 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13074 - 23936														
*07	0		181983	-0-	181983	619541		2393	1	141179	3	N	34919	-0-
								38411	9					
*08	0		163445	-0-	163445	782986		2358	1	127288	3	N	30726	-0-
								33799	9					
*09	0		159119	-0-	159119	942105		2382	1	124448	3	N	29354	-0-
								32289	9					
*10	0		151186	-0-	151186	1093291		2575	1	120408	3	N	25639	-0-
								28203	9					
*11	0		156891	-0-	156891	1250182		2607	1	124379	3	N	27186	-0-
								29905	9					
*12	1411497	X	161315	-0-	-1250182	-0-		2628	1	129349	3	N	26671	-0-
								29338	9					
*01	156146	X	156146	-0-	-0-	-0-		2613	1	124357	3	N	26524	-0-
								29176	9					
*02	136448	X	136448	-0-	-0-	-0-		3261	1	109804	3	N	21257	-0-
								23383	9					
DAVIS-ALEXANDER SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 300842 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13041 - 24530														
*07	0		184066	-0-	184066	624269		2468	1	145581	3	N	32743	-0-
								36017	9					
*08	0		163294	-0-	163294	787563		2390	1	129044	3	N	28964	-0-
								31860	9					
*09	0		163115	-0-	163115	950678		2475	1	129301	3	N	28490	-0-
								31339	9					
*10	0		155789	-0-	155789	1106467		2685	1	125570	3	N	25031	-0-
								27534	9					
*11	0		149187	-0-	149187	1255654		2513	1	119905	3	N	24335	-0-
								26769	9					
*12	1415158	X	159504	-0-	-1255654	-0-		2654	1	130625	3	N	23841	-0-
								26225	9					
*01	174217	X	174217	-0-	-0-	-0-		3045	1	144944	3	N	23844	-0-
								26228	9					
*02	144061	X	144061	-0-	-0-	-0-		3556	1	119744	3	N	18874	-0-
								20761	9					
MUELLER EXPLORATION, INC.														
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578														
09	11250	X	10887	-0-	-363	-0-		725	1	10162	3	N	-0-	-0-
10	11005	X	9681	-0-	-1324	-0-		584	1	9097	2	N	-0-	-0-
11	10470	X	9689	-0-	-781	-0-		555	1	9134	2	N	-0-	-0-
12	11253	X	4964	-0-	-6289	-0-		304	1	4660	2	N	-0-	-0-
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-						N	-0-	-0-
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-						N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MUELLER EXPLORATION, INC.														
GKT-COLLINS EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	21570 X	17576	-0-	-3994	-0-	1172	1	16404	3	N	-0-			-0-
10	22289 X	15516	-0-	-6773	-0-	936	1	14580	2	N	-0-			-0-
11	30120 X	23567	-0-	-6553	-0-	1350	1	22217	2	N	-0-			-0-
12	31124 X	17676	-0-	-13448	-0-	1081	1	16595	2	N	-0-			-0-
01	26071 X	22525	-0-	-3546	-0-	1093	1	21432	2	N	-0-			-0-
02	22008 X	NO RPT	-0-	-22008	-0-					N	NO RPT			-0-
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176														
09	46500 X	23624	-0-	-22876	-0-	384	1	23240	3	N	-0-			70
10	41726 X	20767	-0-	-20959	-0-	330	1	20437	2	N	-0-			70
11	34140 X	22695	-0-	-11445	-0-	478	1	22217	2	N	-0-			70
12	31744 X	15957	-0-	-15787	-0-	456	1	15501	2	N	-0-			70
01	26939 X	17250	-0-	-9689	-0-	321	1	16929	2	N	-0-			70
02	22036 X	NO RPT	-0-	-22036	-0-					N	NO RPT			70
HUBERT-TAGGART A														
WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100														
09	297720 X	144475	-0-	-153245	-0-	2486	1	141989	3	N	-0-			-0-
10	300948 X	135488	-0-	-165460	-0-	2274	1	133214	2	N	-0-			-0-
11	292170 X	119365	-0-	-172805	-0-	2643	1	116722	2	N	-0-			-0-
12	301909 X	90878	-0-	-211031	-0-	2723	1	88155	2	N	-0-			-0-
01	252898 X	105910	-0-	-146988	-0-	2074	1	103836	2	N	-0-			-0-
02	134848 X	NO RPT	-0-	-134848	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBERT-TAGGART B														
WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546														
09	411120 X	268335	-0-	-142785	-0-	4451	1	263884	3	N	-0-			-0-
10	412982 X	241980	-0-	-171002	-0-	3923	1	238057	2	N	-0-			-0-
11	412920 X	134038	-0-	-278882	-0-	2877	1	131161	2	N	-0-			-0-
12	426684 X	34624	-0-	-392060	-0-	1039	1	33585	2	N	-0-			-0-
01	418221 X	104557	-0-	-313664	-0-	2021	1	102536	2	N	-0-			-0-
02	250460 X	NO RPT	-0-	-250460	-0-					N	NO RPT			-0-
HUSKY-GKT A														
WELL #: 1H RRCID -> 301081 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 14066 PERF.13883 - 24238														
01	0	9496	-0-	9496	9496	177	1	9319	2	N	-0-			-0-
02	202697 X	NO RPT	-0-	-202697	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBERT-JOHNSON														
WELL #: 1H RRCID -> 301116 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13806 - 25665														
01	0	244619	-0-	244619	244619	4576	1	240043	2	N	-0-			-0-
02	354692 X	NO RPT	-0-	-354692	-0-					N	NO RPT			-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														
TE KENEDY SWD														
WELL #: 665596 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815														
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			8
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			8
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			8
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			8
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
02	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														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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	
09	12480 X	8293	-0-	-4187	-0-	595	1	7376	3	N	293	406 1	142
						322	9						
10	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	807	1	16378	3	N	992	848 1	286
						1091	9						
11	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	1256	1	12230	3	N	492	590 1	188
						541	9						
12	12896 X	3350	-0-	-9546	-0-	1146	1	1688	3	N	103	224 1	67
						403	5	113	9				
*01	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	3638	1	8498	3	N	762	593 1	236
						258	5	838	9				
02	11648 X	5126	-0-	-6522	-0-	791	1	4210	3	N	114	243 1	107
						125	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 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
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	Y	40	48	0	11
10	372 X	232	-0-	-140	-0-	2	4	44	9	Y	12	20	0	3
11	600 X	473	-0-	-127	-0-	7	1	211	3	Y	24	17	0	10
12	620 X	259	-0-	-361	-0-	1	4	13	9	Y	5	13	0	2
01	620 X	332	-0-	-288	-0-	15	1	431	3	Y	74	71	0	5
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	1	4	26	9	Y	44	32	0	14
						10	1	241	3	Y				
						2	4	6	9					
						30	1	220	3	Y				
						1	4	81	9					
						17	1	449	3	Y				
						2	4	48	9					
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	299	1	3140	3	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2459	-0-	-331	-0-	212	1	2237	3	Y	9	7	0	2
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	10	9							
12	2790 X	797	-0-	-1993	-0-	247	1	2909	3	Y	140	84	0	58
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	154	9							
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	66	1	711	3	Y	18	69	0	7
						20	9							
						991	1	3450	3	Y	805	749	0	63
						886	9							
						225	1	3159	3	Y	144	167	0	45
						158	9							
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
09	T. A.	1530	-0-	1530	1530	53	1	1036	3	Y	394	288	0	106
10	T. A.	276	-0-	276	1806	8	4	433	9	Y	-0-	106	0	-0-
11	T. A.	134	-0-	134	1940	15	1	260	3	Y	11	6	0	5
12	T. A.	87	-0-	87	2027	1	4	115	3	Y				
01	T. A.	225	-0-	225	2252	5	1	82	3	Y	-0-	5	0	-0-
02	2265 X	13	-0-	-2252	-0-	46	1	177	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
						1	1	12	3	Y	-0-			-0-
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290														
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	127	1	3911	3	Y	270	363	1	195
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	6	4	297	9	Y	269	194	1	270
11	4620 X	3956	-0-	-664	-0-	128	1	3798	3	Y	235	183	1	322
12	4774 X	4036	-0-	-738	-0-	4	4	296	9	Y	228	391	1	159
01	4774 X	4235	-0-	-539	-0-	122	1	3572	3	Y	261	195	1	225
02	3360 X	3302	-0-	-58	-0-	3	4	259	9	Y	188	193	1	220
						145	1	3634	3	Y				
						6	4	251	9					
						474	1	3468	3	Y				
						6	4	287	9					
						112	1	2979	3	Y				
						4	4	207	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
DLUGOSCH GAS UNIT 1																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 703462																		
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1												WELL #: 1						
RRCID -> 262069												COMPL. DATE 05/22/2011						
TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061																		
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	323	1	3392	3	Y	168	174	0				45	
						185	9											
10	3689 X	2338	-0-	-1351	-0-	193	1	2033	3	Y	102	125	0				22	
						112	9											
11	3540 X	2333	-0-	-1207	-0-	172	1	2021	3	Y	127	96	0				53	
						140	9											
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	326	1	3503	3	Y	146	144	0				55	
						161	9											
01	3689 X	2754	-0-	-935	-0-	483	1	1682	3	Y	535	565	0				25	
						589	9											
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	293	1	4120	3	Y	221	161	0				69	
						243	9											
THREE RIVERS GAS UNIT 1												WELL #: 1						
RRCID -> 262915												COMPL. DATE 05/29/2011						
TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796																		
09	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-						11	
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-						11	
11	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-						11	
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-						11	
01	2511 X	2001	-0-	-510	-0-	2001	3			N	-0-						11	
02	2268 X	1891	-0-	-377	-0-	1881	3	10	9	N	9						317	
GUS TIPS GAS UNIT 1												WELL #: C 1H						
RRCID -> 264995												COMPL. DATE 11/15/2011						
TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WESSENDORFF GAS UNIT 5												WELL #: 2						
RRCID -> 265092												COMPL. DATE 04/27/2011						
TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570																		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700						
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
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	321	1	3366	3	Y	225	240	0	61
						248	9							
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	304	1	3206	3	Y	1	62	0	-0-
						1	9							
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	280	1	3295	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	239	1	2576	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	1485	1	5169	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ 6-10	3986	-0-	3986	3986	265	1	3721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550						
09	3000 N	4099	-0-	1099	1099	124	1	3836	3	Y	105	129	0	28
						23	4	116	9					
10	3100 N	3321	-0-	221	1320	105	1	3107	3	Y	89	98	0	19
						11	4	98	9					
11	4575 X	3255	-0-	-1320	-0-	103	1	3011	3	Y	119	89	0	49
						10	4	131	9					
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	3	Y	56	84	0	21
						9	4	62	9					
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	83	104	0		-0-
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-				Y	-0-				-0-
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079						
09	2760 X	2246	-0-	-514	-0-	187	1	1957	3	Y	93	68	0	25
						102	9							
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	412	1	4340	3	Y	271	237	0	59
						298	9							
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	3	Y	159	152	0	66
						175	9							
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	254	1	2728	3	Y	231	210	0	87
						254	9							
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	620	1	2160	3	Y	962	999	0	50
						1058	9							
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	214	1	3016	3	Y	212	183	0	66
						233	9							
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761						
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	254	1	2667	3	Y	220	197	0	59
						242	9							
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	230	1	2419	3	Y	223	234	0	48
						245	9							
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	196	1	2300	3	Y	207	169	0	86
						228	9							
12	2604 X	387	-0-	-2217	-0-	31	1	333	3	Y	21	99	0	8
						23	9							
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	33	41	0		-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	56	73 0	15	
						2	4	62	9					
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	42	48 0	9	
						46	9							
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	64	47 0	26	
						1	4	70	9					
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	64	66 0	24	
						2	4	70	9					
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	379	3	Y	432	429 0	27	
						2	4	475	9					
02	T. A.	277	-0-	277	277	8	1	218	3	Y	45	61 0	14	
						1	4	50	9					
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	4	1	114	3	Y	11	15 0	3	
						12	9							
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	12	12 0	3	
						13	9							
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	18	13 0	8	
						1	4	20	9					
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	14	17 0	5	
						1	4	15	9					
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	Y	65	67 0	3	
						1	4	72	9					
02	280 X	168	-0-	-112	-0-	6	1	151	3	Y	10	8 0	3	
						11	9							
DOVALINA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	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														
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	29	1	912	3	Y	157	118 0	42	
						4	4	173	9					
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	65	1	1923	3	Y	320	293 0	69	
						5	4	352	9					
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	3	Y	251	216 0	104	
						4	4	276	9					
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1633	3	Y	258	265 0	97	
						8	4	284	9					
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	201	1	1469	3	Y	1318	1340 0	75	
						8	4	1450	9					
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	57	1	1515	3	Y	242	244 0	76	
						6	4	266	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	11 1	329 3	Y	65	66 0			18
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	2 4	72 9	Y	96	93 0			21
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	13 1	394 3	Y	89	73 0			37
12	553 X	553	-0-	-0-	-0-	1 4	106 9	Y	77	85 0			29
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	14 1	419 3	Y	186	209 0			6
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	1 4	98 9	Y	26	24 0			8
						18 1	448 3	Y					
						2 4	85 9	Y					
						7 1	50 3	Y					
						205 9							
						3 1	70 3	Y					
						29 9							

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	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					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	5 0			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	5	4 0			1
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	6 9							
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	87 3	Y	8	6 0			3
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 9							
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	5	6 0			2
						6 9							
						8 1	62 3	Y	40	39 0			3
						44 9							
						3 1	83 3	Y	4	4 0			1
						4 9							

THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141					
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	248 1	2606 3	Y	3	10 0			1
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	3 9							
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	123 1	1293 3	Y	17	14 0			4
12	2759 N	1712	-0-	-1047	-0-	19 9							
01	3100 N	3256	-0-	156	156	197 1	2318 3	Y	7	8 0			3
02	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1283	8 9							
						134 1	1440 3	Y	125	81 0			47
						138 9							
						569 1	1982 3	Y	641	651 0			37
						705 9							
						72 1	1009 3	Y	42	64 0			13
						46 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 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
09	2940 X	2073	-0-	-867	-0-	2073	3			N	-0-			342
10	3038 X	1812	-0-	-1226	-0-	1812	3			N	-0-			342
11	2760 X	1658	-0-	-1102	-0-	1658	3			N	-0-			342
12	2852 X	1543	-0-	-1309	-0-	1543	3			N	-0-			342
01	2294 X	2201	-0-	-93	-0-	2201	3			N	-0-			342
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2211	3	9	9	N	8			434
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
09	T. A.	55	-0-	55	204	2	1	50	3	Y	3	2	0	1
						3	9							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-	1	0	-0-
11	284 X	80	-0-	-204	-0-	2	1	65	3	Y	12	7	0	5
						13	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
09	2340 X	1587	-0-	-753	-0-	75	1	1389	3	Y	81	65	0	22
						18	4	16	5					
10	2418 X	1029	-0-	-1389	-0-	50	1	874	3	Y	78	83	0	17
						7	4	12	5					
11	2340 X	1131	-0-	-1209	-0-	52	1	932	3	Y	102	77	0	42
						7	4	28	5					
12	1922 X	1177	-0-	-745	-0-	59	1	1009	3	Y	83	94	0	31
						9	4	9	5					
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	419	1	1508	3	Y	339	353	0	17
						28	4	20	5					
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	3	Y	56	60	0	17
						16	4	161	5					
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
09	1230 N	86	-0-	-1144	-0-	41	1	45	3	Y	-0-			16
10	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	1			Y	-0-			16
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			16
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			16
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	6	1	15	3	Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
MATEJEK GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											86950 600			NON-ASSOCIATED								
REGMUND GAS UNIT 1											//CONT.// 703462											
WELL #: B 1H											RRCID -> 268100			COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050					
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					
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	321 62	1 9	3368	3	Y	56	69	0			15					
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	321 63	1 9	3380	3	Y	57	60	0			12					
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	261 122	1 9	3071	3	Y	111	77	0			46					
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	290 70	1 9	3120	3	Y	64	86	0			24					
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	-0-	1007 243	1 9	3507	3	Y	221	235	0			10					
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	212 43	1 9	2986	3	Y	39	34	0			12					
GRAEF GAS UNIT 1											WELL #: A 1H			RRCID -> 268200			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	0 N	-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		
09	1350 X	1018	-0-	-332	-0-	-0-	45 4	1 4	837 132	3 9	Y	120	112	0			32					
10	1395 X	231	-0-	-1164	-0-	-0-	11 1	4 9	208 11	3 9	Y	10	40	0			2					
11	1440 X	953	-0-	-487	-0-	-0-	41 3	1 4	753 156	3 9	Y	142	85	0			59					
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-	59	0			-0-					
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	260 9	1 4	1019 1161	3 9	Y	1055	970	0			85					
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	44 4	1 4	714 297	3 9	Y	270	263	0			84					
BLACKWELL GAS UNIT 2											WELL #: C 1H			RRCID -> 268459			COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
BLUHM GU1											WELL #: A 2H			RRCID -> 268540			COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462												
BLACKWELL GAS UNIT 1				WELL #:	D 1H	RRCID ->	268541	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	13584	PERF.13780	-	19536		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HUGHES GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	268542	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	13079	PERF.12956	-	17581		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RICKS LIVING TRUST GU2				WELL #:	A 1H	RRCID ->	268702	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	12803	PERF.13386	-	19980		
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	407 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	31	24	0		7
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	1080	3	Y	171	107	0		71
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	3	Y	141	159	0		53
01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	9	1512	3	Y	876	875	0		54
02	DLQ G-10	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1601	3	Y	78	112	0		24
								155	9								
								434	1								
								964	9								
								114	1								
								86	9								
FALKS GAS UNIT 1				WELL #:	B 2H	RRCID ->	268722	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.13224	-	19066		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-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		
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	60	55	0		16
								2	4	66	9						
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	40	47	0		9
								1	4	44	9						
11	390 N	241	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	23	22	0		10
								1	4	25	9						
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	18	1	489	3	Y	9	15	0		4
								3	4	10	9						
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1163	3	Y	63	63	0		4
								7	4	69	9						
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	596	3	Y	-0-	11	0		-0-
								1	4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119														
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
KRAUSE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	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														
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	Y	277	303	0	75
						3	4	305	9					
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	Y	162	202	0	35
						4	4	178	9					
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	201	153	0	83
						2	4	221	9					
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	25	1	455	3	Y	123	160	0	46
						3	4	135	9					
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	142	1	563	3	Y	947	932	0	61
						6	4	1042	9					
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	71	101	0	22
						3	4	78	9					
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	12	1	229	3	Y	74	64	0	20
						2	4	81	9					
10	341 N	145	-0-	-196	-0-	5	1	97	3	Y	38	50	0	8
						1	4	42	9					
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	17	18	0	7
						1	4	19	9					
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	8	1	147	3	Y	28	24	0	11
						1	4	31	9					
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	Y	187	186	0	12
						1	4	206	9					
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	10	1	165	3	Y	44	39	0	14
						1	4	48	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	23 1	454 3	3	Y	233	173 0			63
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	30 1	559 3	9	Y	189	211 0			41
11	540 X	501	-0-	-39	-0-	16 1	308 3	9	Y	160	135 0			66
12	775 X	454	-0-	-321	-0-	19 1	354 3	9	Y	72	111 0			27
01	806 X	221	-0-	-585	-0-	4 3	217 9	9	Y	197	217 0			7
02	728 X	356	-0-	-372	-0-	15 1	245 3	9	Y	86	62 0			27
						1 4	95 9							
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	497 1	1020 3	5	Y	-0-	3 0			-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	13 4	45 3	9	Y	133	104 0			29
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	470 1	1142 3	5	Y	77	74 0			32
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	146 9	34 5	9	Y	109	100 0			41
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	657 1	29 3	9	Y	552	562 0			31
02	DLQ G-10	625	-0-	625	625	120 9	607 9	3	Y	12	26 0			4
						2912 1	25 3	9	Y					
						607 9	3 3	9	Y					
						609 1								
						13 9								
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
09	3000 N	1190	-0-	-1810	4333	61 1	1110 3	9	Y	11	13 0			3
10	3100 N	1203	-0-	-1897	2436	7 4	12 9	3	Y	19	18 0			4
11	3000 N	1155	-0-	-1845	591	63 1	1114 3	9	Y	24	18 0			10
12	1758 N	1167	-0-	-591	-0-	5 4	21 9	9	Y	26	26 0			10
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	59 1	1066 3	9	Y	196	193 0			13
02	1092 N	1023	-0-	-69	-0-	4 4	26 9	3	Y	74	60 0			23
						60 1	1071 3	9	Y					
						7 4	29 9							
						213 1	826 3	9	Y					
						8 4	216 9							
						55 1	882 3	9	Y					
						5 4	81 9							
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	158 1	2911 3	5	Y	77	76 0			21
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	44 4	34 5	3	Y	83	86 0			18
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	180 1	3081 3	5	Y	123	90 0			51
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	30 4	44 5	3	Y	114	122 0			43
01	3038 X	2456	-0-	-582	-0-	174 1	3085 3	5	Y	344	373 0			14
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-	27 4	93 5	3	Y	-0-	5 0			-0-
						177 1	3002 3	5	Y					
						32 4	28 5							
						442 1	1583 3	5	Y					
						32 4	21 5							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
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
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	926	3	Y	93	108	0	25
						6	4	102	9					
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1013	3	Y	115	115	0	25
						5	4	127	9					
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	52	1	946	3	Y	7	29	0	3
						4	4	8	9					
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	948	3	Y	84	55	0	32
						7	4	92	9					
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	246	1	962	3	Y	631	622	0	41
						10	4	694	9					
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	71	1	1134	3	Y	61	82	0	19
						7	4	67	9					
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
09	9390 X	6954	-0-	-2436	-0-	6954	3		N	-0-				-0-
10	9021 X	5705	-0-	-3316	-0-	5705	3		N	-0-				-0-
11	8730 X	5525	-0-	-3205	-0-	5525	3		N	-0-				-0-
12	7192 X	2700	-0-	-4492	-0-	2700	3		N	-0-				-0-
01	7192 X	6552	-0-	-640	-0-	6552	3		N	-0-				-0-
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3		N	-0-				-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
09	3360 X	3342	-0-	-18	-0-	157	1	2897	3	Y	191	193	0	51
						44	4	34	5					
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	176	1	3025	3	Y	225	227	0	49
						29	4	43	5					
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	167	1	2978	3	Y	278	212	0	115
						26	4	90	5					
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	183	1	3124	3	Y	245	268	0	92
						33	4	29	5					
01	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	499	1	1793	3	Y	874	925	0	41
						37	4	24	5					
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-				Y	-0-	17	0		-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)														
WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	164	1	3069	3	Y	178	136	0	48
						45	4	36	5					
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	3	Y	100	126	0	22
						16	4	24	5					
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	115	1	2065	3	Y	162	117	0	67
						18	4	61	5					
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	142	1	2440	3	Y	133	150	0	50
						25	4	22	5					
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	498	1	1804	3	Y	609	626	0	33
						36	4	24	5					
02	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	105	1	1424	3	Y	79	103	0	25
						21	4	199	5					
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3		N	-0-				-0-
10	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3		N	-0-				-0-
11	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3		N	-0-				-0-
12	4309 X	3762	-0-	-547	-0-	3762	3		N	-0-				-0-
01	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3		N	-0-				-0-
02	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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					
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	136	1	2527	3	Y	216	208	0	58
						35	4		30	5				
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	219	1	3789	3	Y	351	333	0	76
						33	4		54	5				
11	1950 X	1793	-0-	-157	-0-	84	1	1498	3	Y	140	158	0	58
						12	4		45	5				
12	2015 X	1979	-0-	-36	-0-	101	1	1719	3	Y	115	130	0	43
						16	4		16	5				
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	543	1	1965	3	Y	850	838	0	55
						37	4		26	5				
02	3080 X	1384	-0-	-1696	-0-	77	1	1044	3	Y	93	94	0	29
						15	4		146	5				
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 272372	COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12694		PERF.13741 - 17442					
09	4260 X	3643	-0-	-617	-0-	311	1	3267	3	Y	59	104	0	16
						65	9							
10	4247 X	3705	-0-	-542	-0-	319	1	3364	3	Y	20	32	0	4
						22	9							
11	4080 X	3321	-0-	-759	-0-	253	1	2969	3	Y	90	57	0	37
						99	9							
12	4216 X	3664	-0-	-552	-0-	311	1	3339	3	Y	13	45	0	5
						14	9							
01	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	967	1	3365	3	Y	179	171	0	13
						197	9							
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	228	1	3208	3	Y	140	120	0	44
						154	9							
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 4H		RRCID -> 272511	COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13602 - 19642					
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	3	Y	146	107	0	39
						20	4		16	5				
10	837 N	743	-0-	-94	-0-	37	1	638	3	Y	48	77	0	10
						6	4		9	5				
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	71	1	1269	3	Y	150	98	0	62
						11	4		38	5				
12	1674 N	718	-0-	-956	-0-	38	1	643	3	Y	22	76	0	8
						7	4		6	5				
01	3100 N	4152	-0-	1052	1052	648	1	2337	3	Y	990	921	0	77
						47	4		31	5				
02	1652 N	600	-0-	-1052	-0-	32	1	428	3	Y	67	95	0	21
						7	4		60	5				
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 272512	COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13930 - 17463					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	157 18 4	2908 306 9	3	Y	278	209 0			75
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	195 17 4	3494 385 9	3	Y	350	349 0			76
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	157 13 4	2863 249 9	3	Y	226	208 0			94
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	158 19 4	2833 281 9	3	Y	255	253 0			96
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	678 27 4	2629 1504 9	3	Y	1367	1384 0			79
02	3696 X	2979	-0-	-717	-0-	159 16 4	2540 264 9	3	Y	240	246 0			75
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685														
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	152 48 4	2830 33 5	3	Y	169	168 0			46
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	168 32 4	2911 41 5	3	Y	189	194 0			41
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	156 28 4	2785 84 5	3	Y	210	164 0			87
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	158 34 4	2698 25 5	3	Y	186	203 0			70
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	586 48 4	2109 28 5	3	Y	807	835 0			42
02	3052 X	2213	-0-	-839	-0-	125 29 4	1685 237 5	3	Y	124	127 0			39
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690														
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	86 13 4	2643 538 9	3	Y	489	434 0			132
10	4061 X	3061	-0-	-1000	-0-	83 7 4	2461 510 9	3	Y	464	495 0			101
11	3930 X	3312	-0-	-618	-0-	100 8 4	2918 286 9	3	Y	260	253 0			108
12	4061 X	3365	-0-	-696	-0-	117 15 4	2925 308 9	3	Y	280	283 0			105
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	399 16 4	2914 1555 9	3	Y	1414	1439 0			80
02	T. A.	2742	-0-	2742	2742	89 10 4	2351 292 9	3	Y	265	265 0			83
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	155 39 4	2882 34 5	3	Y	160	158 0			43
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	194 29 4	3353 48 5	3	Y	192	193 0			42
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	196 27 4	3492 105 5	3	Y	128	117 0			53
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	264 40 4	4513 42 5	3	Y	176	163 0			66
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	940 63 4	3391 45 5	3	Y	824	845 0			45
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	169 32 4	2272 319 5	3	Y	105	105 0			33

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	19350 X	9369	-0-	-9981	-0-		434 1	8049 3	37 4	849 9	Y	772	806 0		209
10	17329 X	8556	-0-	-8773	-0-		408 1	7317 3	27 4	804 9	Y	731	781 0		159
11	12900 X	8160	-0-	-4740	-0-		376 1	6903 3	23 4	858 9	Y	780	616 0		323
12	10664 X	8057	-0-	-2607	-0-		379 1	6827 3	34 4	817 9	Y	743	787 0		279
01	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-		1654 1	6429 3	62 4	4406 9	Y	4005	4051 0		233
02	T. A.	6573	-0-	6573	6573		348 1	5588 3	31 4	606 9	Y	551	604 0		172
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														WELL #: D 2H	
RRCID -> 272674														COMPL. DATE 02/08/2014	
TOTAL DEPTH 13205														PERF.13558 - 17898	
09	5370 X	5075	-0-	-295	-0-		240 1	4433 3	27 4	375 9	Y	341	336 0		92
10	5549 X	5209	-0-	-340	-0-		253 1	4529 3	21 4	406 9	Y	369	381 0		80
11	5370 X	4778	-0-	-592	-0-		228 1	4171 3	18 4	361 9	Y	328	272 0		136
12	5239 X	4714	-0-	-525	-0-		229 1	4106 3	27 4	352 9	Y	320	336 0		120
01	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-		1090 1	4222 3	43 4	1911 9	Y	1737	1756 0		101
02	4732 X	4206	-0-	-526	-0-		228 1	3650 3	23 4	305 9	Y	277	290 0		86
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)														WELL #: C 1H	
RRCID -> 272675														COMPL. DATE 03/19/2014	
TOTAL DEPTH 13139														PERF.14449 - 19967	
09	5580 X	4557	-0-	-1023	-0-		210 1	3896 3	23 4	428 9	Y	389	403 0		105
10	5766 X	4806	-0-	-960	-0-		228 1	4091 3	19 4	468 9	Y	425	438 0		92
11	5040 X	4465	-0-	-575	-0-		210 1	3841 3	16 4	398 9	Y	362	304 0		150
12	5053 X	4499	-0-	-554	-0-		216 1	3872 3	25 4	386 9	Y	351	369 0		132
01	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-		862 1	3347 3	34 4	1698 9	Y	1544	1594 0		82
02	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		238 1	3830 3	22 4	472 9	Y	429	353 0		134
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														WELL #: C 4H	
RRCID -> 272709														COMPL. DATE 03/11/2014	
TOTAL DEPTH 13128														PERF.13875 - 18679	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
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	
09	2520 X	2468	-0-	-52	-0-	104 1	1974 3	15 4	375 9	Y	341	269 0		92
10	2108 X	1940	-0-	-168	-0-	95 1	1699 3	10 4	136 9	Y	124	189 0		27
11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	108 1	1989 3	10 4	178 9	Y	162	122 0		67
12	2542 X	2132	-0-	-410	-0-	99 1	1795 3	15 4	223 9	Y	203	194 0		76
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	449 1	1766 3	21 4	1352 9	Y	1229	1231 0		74
02	DLQ G-10	1723	-0-	1723	1723	93 1	1496 3	11 4	123 9	Y	112	134 0		35
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	69 1	1291 3	17 4	15 5	Y	138	142 0		37
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	70 1	1216 3	10 4	17 5	Y	139	146 0		30
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	58 1	1049 3	8 4	31 5	Y	140	112 0		58
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	79 1	1364 3	12 4	12 5	Y	168	163 0		63
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	362 1	1312 3	24 4	17 5	Y	721	746 0		38
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	82 1	1115 3	15 4	155 5	Y	163	156 0		51
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	39 1	1209 3	5 4	217 9	Y	197	186 0		53
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	61 1	1830 3	4 4	415 9	Y	377	348 0		82
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	58 1	1733 3	4 4	447 9	Y	406	320 0		168
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	77 1	1961 3	8 4	446 9	Y	405	421 0		152
01	3100 N	4983	-0-	1883	1883	324 1	2386 3	10 4	2263 9	Y	2057	2092 0		117
02	2800 N	2437	-0-	-363	1520	74 1	1975 3	7 4	381 9	Y	346	352 0		108
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
NELLER-RHODES TRUST (SA)																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 703462																	
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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE				
09	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	89 1	1637 3	Y	17	23	0		5				
10	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	9 4	19 9	Y	60	52	0		13				
11	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	7 4	66 9	Y	27	29	0		11				
12	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	86 1	1558 3	Y	14	20	0		5				
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	6 4	30 9	Y	95	94	0		6				
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	93 1	1653 3	Y	13	24	0		4				
						10 4	15 9										
						423 1	1628 3	Y									
						16 4	105 9										
						91 1	1448 3	Y									
						8 4	14 9										
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026																	
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	61 1	1138 3	Y	103	107	0		28				
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	7 4	113 9	Y	116	119	0		25				
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	64 1	1153 3	Y	133	103	0		55				
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	5 4	128 9	Y	136	140	0		51				
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	60 1	1104 3	Y	604	623	0		32				
02	1232 N	1035	-0-	-197	-0-	5 4	146 9	Y	107	100	0		33				
						57 1	1023 3	Y									
						7 4	150 9										
						248 1	964 3	Y									
						10 4	664 9										
						53 1	859 3	Y									
						5 4	118 9										
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
02	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																	
09	480 X	345	-0-	-135	-0-	9 1	290 3	Y	41	31	0		11				
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	1 4	45 9	Y	23	29	0		5				
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	11 1	336 3	Y	39	28	0		16				
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	1 4	25 9	Y	70	60	0		26				
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	10 1	285 3	Y	264	277	0		13				
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 4	43 9	Y	43	48	0		13				
						23 1	565 3	Y									
						3 4	77 9										
						41 1	301 3	Y									
						2 4	290 9										
						12 1	324 3	Y									
						1 4	47 9										

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. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4454					Y	-0-	10	0		-0-
10	T. A.	133	-0-	-0-	133	4587	6	1	106	3	Y	17	13	0		4
							1	4	1	5						
11	4587 X	-0-	-0-	-0-	-4587	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
12	341 X	-0-	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
01	186 X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13259 - 19019																
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	2718	3	Y	-0-				-0-
							34	4	32	5						
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	2413	3	Y	12	9	0		3
							25	4	35	5						
11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	1828	3	Y	2	4	0		1
							17	4	56	5						
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	2367	3	Y	-0-	1	0		-0-
							19	4	22	5						
01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	1	2134	3	Y	1	1	0		-0-
							46	4	29	5						
02	2856 X	1035	-0-	-0-	-1821	-0-	583	1	391	3	Y	-0-				-0-
							5	4	55	5						
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285																
09	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3809	3	Y	530	544	0		143
							17	4	583	9						
10	4929 X	4382	-0-	-0-	-547	-0-	124	1	3672	3	Y	524	553	0		114
							10	4	576	9						
11	4770 X	4047	-0-	-0-	-723	-0-	116	1	3410	3	Y	465	386	0		193
							9	4	512	9						
12	4929 X	4116	-0-	-0-	-813	-0-	138	1	3466	3	Y	450	474	0		169
							17	4	495	9						
01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	3581	3	Y	2448	2474	0		143
							18	4	2693	9						
02	T. A.	3662	-0-	-0-	3662	3662	116	1	3076	3	Y	416	424	0		130
							12	4	458	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197																
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	4245	3	Y	393	399	0		106
							24	4	432	9						
10	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	4542	3	Y	429	442	0		93
							20	4	472	9						
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4527	3	Y	391	322	0		162
							18	4	430	9						
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	4614	3	Y	370	393	0		139
							28	4	407	9						
01	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	-0-	873	1	3386	3	Y	1569	1626	0		82
							32	4	1726	9						
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	4340	3	Y	394	342	0		123
							24	4	433	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	* EOM BALANCE
09	8070 X	7541	-0-	-529	-0-	805 1	6003 3	90 4	70 5	Y	521	514	0		140
10	8339 X	7473	-0-	-866	-0-	851 1	5875 3	56 4	83 5	Y	553	573	0		120
11	7770 X	6635	-0-	-1135	-0-	781 1	5034 3	44 4	149 5	Y	570	454	0		236
12	8029 X	7570	-0-	-459	-0-	842 1	5856 3	62 4	53 5	Y	688	666	0		258
01	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	4174 1	5528 3	112 4	73 5	Y	3657	3703	0		212
02	5936 X	4966	-0-	-970	-0-	888 1	2835 3	42 4	381 5	Y	746	722	0		233
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520															
09	3870 X	3025	-0-	-845	-0-	260 1	2724 3	41 9		Y	37	37	0		10
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	289 1	3040 3	97 9		Y	88	79	0		19
11	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	220 1	2590 3	37 9		Y	34	39	0		14
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	262 1	2816 3	81 9		Y	74	60	0		28
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	816 1	2842 3	343 9		Y	312	324	0		16
02	T. A.	3054	-0-	3054	3054	199 1	2798 3	57 9		Y	52	68	0		16
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	384 1	4023 3	380 9		Y	345	339	0		93
10	4774 X	4527	-0-	-247	-0-	365 1	3839 3	323 9		Y	294	323	0		64
11	4620 X	3357	-0-	-1263	-0-	244 1	2867 3	246 9		Y	224	195	0		93
12	4774 X	4162	-0-	-612	-0-	334 1	3594 3	234 9		Y	213	226	0		80
01	4774 X	4667	-0-	-107	-0-	891 1	3101 3	675 9		Y	614	670	0		24
02	T. A.	3683	-0-	3683	3683	235 1	3308 3	140 9		Y	127	107	0		40
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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														
YOUNG GAS UNIT 1															WELL #: B 2H RRCID -> 275451					COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216									
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									
09	4530 X	4036	-0-	-494	-0-		641	1		3285	3	Y	16		15	0				4									
							53	4		39	5																		
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-		792	1		3713	3	Y	24		23	0				5									
							38	4		53	5																		
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		671	1		2398	3	Y	13		13	0				5									
							22	4		73	5																		
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-		813	1		4042	3	Y	12		13	0				4									
							47	4		38	5																		
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-		4559	1		4157	3	Y	82		81	0				5									
							90	4		56	5																		
02	4172 X	3188	-0-	-984	-0-		929	1		1943	3	Y	7		11	0				2									
							32	4		276	5																		
ECKHARDT RANCH GU1																				WELL #: C 2H RRCID -> 275594					COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
YOUNG GAS UNIT 1																				WELL #: B 1H RRCID -> 275682					COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106				
09	T. A.	7717	-0-	7717	13727		785	1		5819	3	Y	871		875	0				234									
							90	4		65	5																		
10	T. A.	7987	-0-	7987	21714		923	1		5928	3	Y	906		943	0				197									
							59	4		80	5																		
11	27738 X	6024	-0-	-21714	-0-		814	1		4145	3	Y	827		681	0				343									
							37	4		118	5																		
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-		1008	1		6314	3	Y	655		752	0				246									
							72	4		57	5																		
01	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-		4918	1		5608	3	Y	2434		2563	0				117									
							120	4		74	5																		
02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		1010	1		3614	3	Y	-0-		79	0				-0-									
							48	4		512	5																		
KENRUBYLIE																				WELL #: A 8H RRCID -> 276117					COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358				
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		588	1		2196	3	Y	776		928	0				208									
							34	4		25	5																		
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-		417	1		1323	3	Y	418		535	0				91									
							13	4		18	5																		
11	630 X	596	-0-	-34	-0-		262	1		33	3	Y	274		251	0				114									
							301	9																					
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-		283	1		50	3	Y	500		426	0				188									
							550	9																					
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-		1909	1		673	3	Y	2994		3001	0				181									
							14	4		8	5																		
02	2016 X	572	-0-	-1444	-0-		335	1		53	3	Y	167		299	0				52									
							184	9																					
EYHORN-BEGO TRUST (SA)																				WELL #: D 1H RRCID -> 276384					COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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. (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	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-	
10	248 X	161	-0-	-87	-0-	82	1	77	3	Y	-0-		-0-	
						1	4	1	5					
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	380	1	3	3	Y	19	11 0	8	
						21	9							
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	396	1	2	9	Y	2	9 0	1	
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	1	18	9	Y	16	16 0	1	
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300	1		Y	-0-	1	0	-0-	
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221														
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	525	1	748	3	Y	-0-		-0-	
						9	4	9	5					
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	520	1	541	3	Y	-0-		-0-	
						4	4	8	5					
11	480 X	444	-0-	-36	-0-	444	1		Y	-0-			-0-	
12	930 X	586	-0-	-344	-0-	586	1		Y	-0-			-0-	
01	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3007	1	26	9	Y	24	22 0	2	
02	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	616	1	91	3	Y	281	197 0	88	
						1	4	309	9					
KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076														
09	23070 X	3690	-0-	-19380	-0-	502	1	2924	3	Y	166	129 0	45	
						47	4	34	5					
10	23839 X	1031	-0-	-22808	-0-	516	1	150	3	Y	329	303 0	71	
						1	4	2	5					
11	23070 X	1262	-0-	-21808	-0-	589	1	65	3	Y	553	395 0	229	
						608	9							
12	23839 X	1250	-0-	-22589	-0-	647	1	50	3	Y	503	543 0	189	
						553	9							
01	23839 X	5606	-0-	-18233	-0-	3344	1	27	3	Y	2032	2118 0	103	
						2235	9							
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	666	1	94	3	Y	353	366 0	110	
						1	4	388	9					
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349														
09	5340 X	3003	-0-	-2337	-0-	261	1	2742	3	Y	-0-	12 0	5	
10	5735 X	3280	-0-	-2455	-0-	284	1	2990	3	Y	5	8 0	2	
						6	9							
11	5550 X	2194	-0-	-3356	-0-	170	1	2003	3	Y	19	13 0	8	
						21	9							
12	5735 X	1175	-0-	-4560	-0-	99	1	1064	3	Y	11	15 0	4	
						12	9							
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	18		22 0	-0-	
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-				Y	-0-			-0-	
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750														
09	5850 X	903	-0-	-4947	-0-	38	1	706	3	Y	141	186 0	38	
						4	4	155	9					
10	4061 X	1625	-0-	-2436	-0-	73	1	1303	3	Y	221	211 0	48	
						6	4	243	9					
11	3630 X	2437	-0-	-1193	-0-	110	1	2000	3	Y	290	218 0	120	
						8	4	319	9					
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	104	1	1862	3	Y	272	290 0	102	
						11	4	299	9					
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	430	1	1666	3	Y	1456	1474 0	84	
						16	4	1602	9					
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1638	3	Y	266	268 0	83	
						9	4	293	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	21 1	651 3	34 9	Y	31	34 0			8
10	372 N	167	-0-	-205	-0-	5 1	155 3	7 9	Y	6	13 0			1
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	12 1	355 3	1 4	Y	12	8 0			5
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16 1	413 3	2 4	Y	90	61 0			34
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	279 1	2036 3	11 4	Y	237	263 0			8
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	27 1	709 3	3 4	Y	45	31 0			14
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446														
09	5790 X	56	-0-	-5734	-0-	3 1	50 3	3 9	Y	3	20 0			1
10	4433 X	434	-0-	-3999	-0-	21 1	382 3	2 4	Y	26	21 0			6
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-	6 0			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6 1	187 3	1 4	Y	12	9 0			3
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16 1	486 3	1 4	Y	27	24 0			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 0			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9 1	284 3	1 4	Y	38	28 0			10
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	109 3	13 9	Y	12	19 0			3
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9 1	250 3	1 4	Y	26	18 0			11
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12 1	291 3	2 4	Y	188	128 0			71
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	282				-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-	353 0			-0-
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
09	2610 X	989	-0-	-1621	-0-	86 1	903 3	94 1	Y	-0-	16 0			5
10	1984 X	1088	-0-	-896	-0-	9 9	985 3	25 1	Y	8	10 0			3
11	1890 X	328	-0-	-1562	-0-	11 9	292 3	22 1	Y	10	9 0			4
12	1953 X	269	-0-	-1684	-0-	12 9	235 3	244 1	Y	11	11 0			4
01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	51 9	848 3	96 1	Y	46	48 0			2
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	11 9	1347 3	11 9	Y	10	10 0			3

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												86950 600 NON-ASSOCIATED											
KEACH GAS UNIT 1												//CONT.// 703462											
WELL #: C 4H												RRCID -> 277194				COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824			
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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-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						
09	3420 X	1038	-0-	-2382	-0-	90	1	948	3	Y	-0-	18	0						9				
10	2108 X	1140	-0-	-968	-0-	98	1	1034	3	Y	7	13	0						3				
						8	9																
11	1980 X	784	-0-	-1196	-0-	59	1	692	3	Y	30	21	0						12				
						33	9																
12	2046 X	936	-0-	-1110	-0-	76	1	815	3	Y	41	38	0						15				
						45	9																
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	845	1	2941	3	Y	174	180	0						9				
						191	9																
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	197	1	2776	3	Y	42	40	0						13				
						46	9																
REGMUND GAS UNIT 1					WELL #: B 4H			RRCID -> 277315			COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 12902			PERF.13210 - 16682						
09	1080 X	885	-0-	-195	-0-	76	1	796	3	Y	12	18	0						7				
						13	9																
10	1178 X	1110	-0-	-68	-0-	95	1	1000	3	Y	14	16	0						5				
						15	9																
11	1140 X	769	-0-	-371	-0-	57	1	670	3	Y	38	27	0						16				
						42	9																
12	1178 X	919	-0-	-259	-0-	73	1	788	3	Y	53	49	0						20				
						58	9																
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	817	1	2845	3	Y	225	233	0						12				
						248	9																
02	2800 N	2936	-0-	136	136	191	1	2686	3	Y	54	51	0						17				
						59	9																
BUZZARD VISTA A					WELL #: D 5H			RRCID -> 277554			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 13182			PERF.13831 - 18355						
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	200	1	3725	3	Y	264	252	0						71				
						61	4		43	5													
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	234	1	4060	3	Y	303	308	0						66				
						42	4		57	5													
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	208	1	3735	3	Y	294	238	0						122				
						35	4		111	5													
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	223	1	3826	3	Y	282	298	0						106				
						46	4		35	5													
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	1053	1	3812	3	Y	1481	1502	0						85				
						83	4		51	5													
02	4088 X	4013	-0-	-75	-0-	225	1	3045	3	Y	244	252	0						76				
						50	4		425	5													

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	272	1	499	3	Y	623	500	0	126
						3	4	685	9					
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	286	1	520	3	Y	790	744	0	172
						2	4	869	9					
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	278	1	150	3	Y	292	343	0	121
						1	4	321	9					
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	266	1	318	3	Y	624	511	0	234
						2	4	686	9					
01	3100 N	5960	-0-	2860	2860	1523	1	671	3	Y	3410	3445	0	199
						10	4	5	5					
02	DLQ G-10	2015	-0-	2015	4875	290	1	517	3	Y	1095	1006	0	342
						3	4	1205	9					
REGMUND GAS UNIT 1													WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890	
09	1800 X	1021	-0-	-779	-0-	89	1	932	3	Y	-0-	9	0	3
10	1953 X	1117	-0-	-836	-0-	97	1	1016	3	Y	4	5	0	2
						4	9							
11	1890 X	752	-0-	-1138	-0-	58	1	681	3	Y	12	9	0	5
						13	9							
12	1953 X	866	-0-	-1087	-0-	72	1	775	3	Y	17	16	0	6
						19	9							
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	830	1	2891	3	Y	75	77	0	4
						83	9							
02	2800 N	2943	-0-	143	143	194	1	2729	3	Y	18	17	0	6
						20	9							
PHILLIPPE GU1													WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182	
09	973 X	973	-0-	-0-	-0-	451	1	510	3	Y	-0-			-0-
						6	4	6	5					
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	490	1	151	3	Y	-0-			-0-
						1	4	2	5					
11	690 X	670	-0-	-20	-0-	463	1	200	3	Y	-0-			-0-
						1	4	6	5					
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	455	1	1286	3	Y	-0-			-0-
						10	4	12	5					
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2514	1	443	3	Y	-0-			-0-
						8	4	6	5					
02	DLQ G-10	470	-0-	470	470	470	1			Y	-0-			-0-
PHILLIPPE GU1													WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737		PERF.13025 - 19684		
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
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	251 1	970 9	2637 3	Y	Y	882	729 0				238
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	259 1	1540 9	2727 3	Y	Y	1400	1334 0				304
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	241 1	241 1	2828 3	Y	Y	41	328 0				17
12	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	45 9	261 1	2809 3	Y	Y	18	28 0				7
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	20 9	796 1	2772 3	Y	Y	153	150 0				10
02	3164 X	2879	-0-	-285	-0-	168 9	190 1	2670 3	Y	Y	17	24 0				5
						19 9										
RUPPERT-RIPPS (SA)																
				WELL #: B 3H	RRCID -> 277737	COMPL. DATE 04/14/2015				TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815 - 18747				
09	3000 N	1518	-0-	-1482	4493	42 1	9 4	1303 3	Y	Y	149	114 0				40
10	3100 N	518	-0-	-2582	1911	16 1	2 4	464 3	Y	Y	33	66 0				7
11	2416 N	505	-0-	-1911	-0-	15 1	2 4	441 3	Y	Y	43	32 0				18
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	17 1	3 4	420 3	Y	Y	42	44 0				16
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	146 1	8 4	1063 3	Y	Y	324	319 0				21
02	476 N	335	-0-	-141	-0-	12 1	2 4	320 3	Y	Y	1	21 0				-0-
								1 9								
GRAEF GAS UNIT 1																
				WELL #: B 1H	RRCID -> 277738	COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 12792		PERF.12983 - 19550				
09	2640 X	2431	-0-	-209	-0-	193 1	217 9	2021 3	Y	Y	197	206 0				53
10	2635 N	2553	-0-	-82	-0-	197 1	285 9	2071 3	Y	Y	259	256 0				56
11	2550 N	2277	-0-	-273	-0-	158 1	266 9	1853 3	Y	Y	242	198 0				100
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	195 1	278 9	2095 3	Y	Y	253	258 0				95
01	3100 N	4572	-0-	1472	1472	645 1	1681 9	2246 3	Y	Y	1528	1530 0				93
02	T. A.	2162	-0-	2162	3634	131 1	195 9	1836 3	Y	Y	177	227 0				55
GRAEF GAS UNIT 1																
				WELL #: B 3H	RRCID -> 277742	COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 12805		PERF.13077 - 20029				
09	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	615 1	943 9	6449 3	Y	Y	857	826 0				231
10	7874 X	7710	-0-	-164	-0-	592 1	887 9	6231 3	Y	Y	806	862 0				175
11	7560 X	7321	-0-	-239	-0-	512 1	796 9	6013 3	Y	Y	724	599 0				300
12	8277 X	8128	-0-	-149	-0-	617 1	881 9	6630 3	Y	Y	801	800 0				301
01	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	1910 1	4462 9	6651 3	Y	Y	4056	4127 0				230
02	7476 X	6596	-0-	-880	-0-	396 1	626 9	5574 3	Y	Y	569	627 0				178

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	482	1	1334	3	Y	-0-			-0-
						17	4	16	5					
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	529	1	1362	3	Y	-0-			-0-
						11	4	20	5					
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	492	1	696	3	Y	-0-			-0-
						5	4	21	5					
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	470	1	874	3	Y	-0-			-0-
						7	4	8	5					
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	2722	1	2368	3	Y	-0-			-0-
						43	4	32	5					
02	DLQ G-10	492	-0-	492	492	492	1			Y	-0-			-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777	
09	2970 N	2610	-0-	-360	-0-	81	1	2487	3	Y	27	21	0	7
						12	4	30	9					
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	3	Y	250	203	0	54
						6	4	275	9					
11	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	72	1	2106	3	Y	218	182	0	90
						6	4	240	9					
12	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	88	1	2203	3	Y	230	234	0	86
						11	4	253	9					
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	288	1	2105	3	Y	1199	1216	0	69
						11	4	1319	9					
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	77	1	2051	3	Y	242	232	0	75
						9	4	266	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751	
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	42	1	1305	3	Y	336	328	0	91
						7	4	370	9					
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	3	Y	92	163	0	20
						4	4	101	9					
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	3	Y	77	65	0	32
						4	4	85	9					
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	55	1	1377	3	Y	80	82	0	30
						7	4	88	9					
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	180	1	1316	3	Y	422	428	0	24
						7	4	464	9					
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1493	3	Y	99	91	0	31
						7	4	109	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861																
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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-		
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	25	-0-	25	25	1	1	16	3	Y	7	5	0	2		
						8	9									
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
PHILLIPPE GU1														WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182		
09	150 X	91	-0-	-59	-0-	91	1			Y	-0-			-0-		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	73	1	303	3	Y	-0-			-0-		
						3	4	4	5							
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-			-0-		
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	398	1	1093	3	Y	-0-			-0-		
						9	4	10	5							
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2194	1	169	3	Y	-0-			-0-		
						3	4	2	5							
02	DLQ G-10	412	-0-	412	412	412	1			Y	-0-			-0-		
PHILLIPPE GU1														WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040		
09	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	479	1	1257	3	Y	-0-			-0-		
						16	4	15	5							
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	527	1	1442	3	Y	-0-			-0-		
						12	4	21	5							
11	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	489	1	668	3	Y	-0-			-0-		
						5	4	20	5							
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	477	1	1518	3	Y	-0-			-0-		
						12	4	14	5							
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	2673	1	1563	3	Y	-0-			-0-		
						27	4	21	5							
02	DLQ G-10	490	-0-	490	490	490	1			Y	-0-			-0-		
HALEPESKA GAS UNIT 1														WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337		
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	3	Y	242	240	0	65		
						5	4	266	9							
10	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	39	1	1158	3	Y	194	217	0	42		
						3	4	213	9							
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	3	Y	215	168	0	89		
						3	4	237	9							
12	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	35	1	882	3	Y	230	233	0	86		
						5	4	253	9							
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	98	1	720	3	Y	1262	1274	0	74		
						4	4	1388	9							
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	40	1	1062	3	Y	290	301	0	90		
						4	4	319	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)										86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										703462											
STRMISKA GAS UNIT 1										WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13775 - 17047			
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			
09	1140 N	596	-0-	-544	-0-			30 1	552 3	7 4	7 5	Y	-0-					-0-			
10	1178 N	781	-0-	-397	-0-			38 1	663 3	6 4	9 5	Y	59	46	0			13			
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			63 1	1149 3	10 4	34 5	Y	135	92	0			56			
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			64 1	1109 3	11 4	10 5	Y	109	124	0			41			
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-			184 1	673 3	13 4	9 5	Y	411	432	0			20			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	9	0			-0-			
STRMISKA GAS UNIT 1										WELL #: B 4H		RRCID -> 280184		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13714 - 17122			
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-			121 1	2229 3	33 4	26 5	Y	38	36	0			10			
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-			141 1	2409 3	23 4	35 5	Y	2	12	0			-0-			
11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-			133 1	2354 3	21 4	71 5	Y	15	9	0			6			
12	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-			152 1	2586 3	27 4	24 5	Y	8	11	0			3			
01	2418 N	1801	-0-	-617	-0-			380 1	1361 3	28 4	18 5	Y	13	16	0			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
EYHORN GAS UNIT 1										WELL #: B 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13906 - 18233			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
02	0 N	-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			
09	2280 N	2114	-0-	-166	-0-			98 1	1811 3	12 4	193 9	Y	175	147	0			47			
10	2201 N	2052	-0-	-149	-0-			105 1	1860 3	9 4	78 9	Y	71	103	0			15			
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-			117 1	2117 3	9 4	54 9	Y	49	44	0			20			
12	2170 N	1396	-0-	-774	-0-			68 1	1218 3	8 4	102 9	Y	93	78	0			35			
01	3100 N	3484	-0-	384	384			522 1	2024 3	21 4	917 9	Y	834	813	0			56			
02	2237 N	1853	-0-	-384	-0-			104 1	1658 3	10 4	81 9	Y	74	93	0			23			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1470 N	1274	-0-	-196	-0-	56	1	1048	3	Y	146	136	0		39
						9	4	161	9						
10	1085 N	954	-0-	-131	-0-	47	1	836	3	Y	60	86	0		13
						5	4	66	9						
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	38	1	692	3	Y	70	54	0		29
						4	4	77	9						
12	1302 N	902	-0-	-400	-0-	42	1	758	3	Y	86	83	0		32
						7	4	95	9						
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	200	1	778	3	Y	489	492	0		29
						10	4	538	9						
02	756 N	480	-0-	-276	-0-	27	1	429	3	Y	19	37	0		6
						3	4	21	9						
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006															
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
10	2015 X	1288	-0-	-727	-0-	60	1	1070	3	Y	139	109	0		30
						5	4	153	9						
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	30	0		-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
01	1302 X	596	-0-	-706	-0-	52	1	206	3	Y	305	280	0		25
						2	4	336	9						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0		-0-
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391															
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	47	1	883	3	Y	162	147	0		43
						13	4	10	5						
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	133	147	0		29
						7	4	10	5						
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	137	109	0		57
						5	4	19	5						
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	120	132	0		45
						7	4	6	5						
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	107	1	392	3	Y	440	464	0		21
						8	4	5	5						
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594															
09	3000 N	2862	-0-	-138	12011	122	1	2304	3	Y	382	338	0		103
						16	4	420	9						
10	3100 N	2309	-0-	-791	11220	110	1	1972	3	Y	197	257	0		43
						10	4	217	9						
11	3000 N	2304	-0-	-696	10524	112	1	2041	3	Y	128	118	0		53
						10	4	141	9						
12	3100 N	2668	-0-	-432	10092	136	1	2431	3	Y	75	100	0		28
						18	4	83	9						
01	3100 N	3681	-0-	581	10673	647	1	2493	3	Y	466	466	0		28
						28	4	513	9						
02	2800 N	2113	-0-	-687	9986	121	1	1934	3	Y	41	56	0		13
						13	4	45	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED											
SLAUGHTER-RHODES TRUST											//CONT.// 703462											
WELL #: C 1H											RRCID -> 280732			COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392					
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						
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	137	1	2578	3	Y	422	441	0			114						
						16	4	464	9													
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	148	1	2696	3	Y	465	478	0			101						
						13	4	512	9													
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	135	1	2507	3	Y	423	349	0			175						
						11	4	465	9													
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	151	1	2738	3	Y	451	457	0			169						
						18	4	496	9													
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	705	1	2773	3	Y	2541	2560	0			150						
						28	4	2795	9													
02	T. A.	3347	-0-	3347	3347	164	1	2662	3	Y	459	475	0			143						
						16	4	505	9													
SLAUGHTER-RHODES TRUST											WELL #: C 2H			RRCID -> 280733			COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130		
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	78	61	0			21						
						4	4	86	9													
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	22	38	0			5						
						1	4	24	9													
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	638	3	Y	69	45	0			29						
						3	4	76	9													
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	11	36	0			4						
						2	4	12	9													
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	188	1	730	3	Y	295	277	0			22						
						9	4	325	9													
02	700 N	37	-0-	-663	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	19	0			-0-						
SLAUGHTER-RHODES TRUST											WELL #: C 3H			RRCID -> 280734			COMPL. DATE 03/24/2016			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	26	0			-0-						
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	47	37	0			10						
						1	4	52	9													
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	10	0			-0-						
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-						
						1	4															
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
KOLO-NELLER-RHODES TRUST											WELL #: B 4H			RRCID -> 280934			COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
KOLO-NELLER-RHODES TRUST											WELL #: B 5H			RRCID -> 280935			COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
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
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	236 1	4658 3	1047 9	1047 9	Y	952	894 0		257
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	244 1	4744 3	1379 9	1379 9	Y	1254	1239 0		272
11	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	210 1	4042 3	866 9	866 9	Y	787	733 0		326
12	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	226 1	4126 3	430 9	430 9	Y	391	570 0		147
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	736 1	2900 3	1740 9	1740 9	Y	1582	1649 0		80
02	5292 X	2576	-0-	-2716	-0-	140 1	2269 3	154 9	154 9	Y	140	181 0		44
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
09	2640 N	2564	-0-	-76	-0-	121 1	2231 3	196 9	196 9	Y	178	195 0		48
10	2759 N	2520	-0-	-239	-0-	123 1	2201 3	184 9	184 9	Y	167	179 0		36
11	2610 N	2433	-0-	-177	-0-	117 1	2135 3	171 9	171 9	Y	155	127 0		64
12	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	114 1	2033 3	161 9	161 9	Y	146	155 0		55
01	3100 N	3307	-0-	207	207	507 1	1965 3	813 9	813 9	Y	739	752 0		42
02	T. A.	2041	-0-	2041	2248	111 1	1774 3	144 9	144 9	Y	131	130 0		41
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	106 1	1951 3	78 9	78 9	Y	71	70 0		19
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	136 1	2421 3	103 9	103 9	Y	94	93 0		20
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	137 1	2500 3	229 9	229 9	Y	208	142 0		86
12	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	145 1	2603 3	304 9	304 9	Y	276	258 0		104
01	3100 N	4805	-0-	1705	1705	687 1	2659 3	1427 9	1427 9	Y	1297	1330 0		71
02	2800 N	2641	-0-	-159	1546	144 1	2300 3	180 9	180 9	Y	164	225 0		51
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	632 1	664 3	6 5	6 5	Y	300	289 0		81
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	697 1	517 3	5 5	5 5	Y	344	350 0		75
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	448 1	356 3	6 5	6 5	Y	284	241 0		118
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	482 1	1747 3	15 5	15 5	Y	337	328 0		127
01	3100 N	5347	-0-	2247	2247	3500 1	121 3	1725 9	1725 9	Y	1568	1609 0		86
02	2800 N	959	-0-	-1841	406	714 1	71 3			Y	158	190 0		49

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																							
GUS TIPS-RUNGE 1																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																																																																																	
NELLER GAS UNIT 1															//CONT.// 703462																																																																																	
															WELL #: C 1H															RRCID -> 281532															COMPL. DATE 10/22/2016															TOTAL DEPTH 13072															PERF.13672 - 19857																					
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																																																																											
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1969	3	Y	151	154	0	41																																																																															
									14	4	166	9																																																																																				
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	3	Y	175	178	0	38																																																																															
									11	4	193	9																																																																																				
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1962	3	Y	167	136	0	69																																																																															
									10	4	184	9																																																																																				
12	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	99	1	1782	3	Y	149	162	0	56																																																																															
									14	4	164	9																																																																																				
01	3100	N	3779	-0-	679	679	679	679	551	1	2138	3	Y	969	965	0	60																																																																															
									24	4	1066	9																																																																																				
02	2855	X	2176	-0-	-679	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	3	Y	180	185	0	56																																																																															
									13	4	198	9																																																																																				
PHILLIPPE GU1																						WELL #: B 6H															RRCID -> 281721															COMPL. DATE 05/20/2016															TOTAL DEPTH 12873															PERF.13432 - 19438														
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-																																																																																
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-																																																																																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-																																																																																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-																																																																																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-																																																																																
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-																																																																																
NELLER GAS UNIT 1																						WELL #: C 2H															RRCID -> 281754															COMPL. DATE 10/22/2016															TOTAL DEPTH 13129															PERF.13956 - 19833														
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3492	3	Y	411	425	0	111																																																																															
									30	4	452	9																																																																																				
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3578	3	Y	400	424	0	87																																																																															
									22	4	440	9																																																																																				
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3468	3	Y	352	293	0	146																																																																															
									20	4	387	9																																																																																				
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3471	3	Y	341	359	0	128																																																																															
									32	4	375	9																																																																																				
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	1	3301	3	Y	1798	1822	0	104																																																																															
									43	4	1978	9																																																																																				
02	T. A.		3583	-0-	3583	3583	3583	3583	187	1	3022	3	Y	318	326	0	99																																																																															
									24	4	350	9																																																																																				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																						WELL #: C 2H															RRCID -> 282101															COMPL. DATE 03/08/2016															TOTAL DEPTH 13323															PERF.13680 - 18632														
09	2010	X	1850	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	3	Y	-0-	10	0	-0-																																																																															
									21	4	20	5																																																																																				
10	2077	X	1253	-0-	-824	-0-	-0-	-0-	68	1	1159	3	Y	-0-			-0-																																																																															
									9	4	17	5																																																																																				
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																															
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																															
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																															
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																															
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																						WELL #: C 3H															RRCID -> 282120															COMPL. DATE 03/07/2016															TOTAL DEPTH 13248															PERF.13578 - 18196														
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																															
10	T. A.		268	-0-	268	268	268	268	11	1	193	3	Y	54	42	0	12																																																																															
									2	4	3	5																																																																																				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	268	268	268					Y	-0-	12	0	-0-																																																																															
12	T. A.		33	-0-	33	301	301	301	2	1	31	3	Y	-0-			-0-																																																																															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	301	301	301					Y	-0-			-0-																																																																															
02	T. A.		120	-0-	120	421	421	421	6	1	88	3	Y	12	8	0	4																																																																															
									1	4	12	5																																																																																				

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 4H		RRCID -> 282123	COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL	DEPTH 13336	PERF.13837	- 18445							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124	COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL	DEPTH 13135	PERF.13521	- 18918							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 283404	COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL	DEPTH 13244	PERF.13709	- 18288							
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2842	3	Y	37	35	0			10
							54	4		5							
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	Y	3	12	0			1
							12	4		5							
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	3	Y	-0-	1	0			-0-
							11	4		5							
12	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	9036	3	Y	90	56	0			34
							133	4		5							
01	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	1	6246	3	Y	392	405	0			21
							155	4		5							
02	DLQ G-10	4987	-0-	4987	4987	-0-	300	1	4009	3	Y	29	40	0			9
							76	4		5							
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 6H		RRCID -> 283405	COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL	DEPTH 13085	PERF.13853	- 18786							
09	5070 X	4778	-0-	-292	-0-	-0-	226	1	4204	3	Y	209	187	0			56
							69	4		5							
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	4645	3	Y	250	252	0			54
							48	4		5							
11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4411	3	Y	227	187	0			94
							42	4		5							
12	4929 X	4880	-0-	-49	-0-	-0-	252	1	4318	3	Y	198	218	0			74
							52	4		5							
01	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	1	4734	3	Y	1228	1227	0			75
							103	4		5							
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	3461	3	Y	257	255	0			80
							57	4		5							
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 283406	COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL	DEPTH 13264	PERF.13753	- 18276							
09	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	6653	3	Y	229	211	0			62
							130	4		5							
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	4604	3	Y	244	253	0			53
							57	4		5							
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	3674	3	Y	238	192	0			99
							42	4		5							
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	3732	3	Y	202	225	0			76
							57	4		5							
01	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	1	3805	3	Y	975	997	0			54
							97	4		5							
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	4853	3	Y	179	183	0			56
							94	4		5							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																							
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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																	
09	5460 X	5120	-0-	-340	-0-	243	1	4514	3	77	4	53	5	Y	212	205	0					57																	
10	5797 X	5456	-0-	-341	-0-	274	1	4759	3	52	4	67	5	Y	276	273	0					60																	
11	5610 X	5149	-0-	-461	-0-	246	1	4409	3	44	4	131	5	Y	290	230	0					120																	
12	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	247	1	4222	3	54	4	39	5	Y	152	215	0					57																	
01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	1227	1	4406	3	100	4	59	5	Y	636	660	0					33																	
02	4620 X	3908	-0-	-712	-0-	227	1	3057	3	53	4	430	5	Y	128	128	0					40																	
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2															WELL #: D 2H					RRCID -> 283546					COMPL. DATE 01/28/2018					TOTAL DEPTH 13273					PERF.13775 - 18458				
09	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	336	1	6187	3	117	4	73	5	Y	75	71	0					20																	
10	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	369	1	6313	3	76	4	91	5	Y	57	65	0					12																	
11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	403	1	7173	3	79	4	216	5	Y	326	203	0					135																	
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	361	1	6127	3	90	4	57	5	Y	125	213	0					47																	
01	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	2151	1	7697	3	190	4	104	5	Y	684	691	0					40																	
02	7000 X	6224	-0-	-776	-0-	368	1	4928	3	93	4	698	5	Y	125	144	0					39																	
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1															WELL #: D 1H					RRCID -> 283667					COMPL. DATE 01/15/2018					TOTAL DEPTH 13265					PERF.13981 - 18497				
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	116	1	2192	3	41	4	25	5	Y	205	181	0					55																	
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	130	1	2276	3	27	4	32	5	Y	185	200	0					40																	
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	123	1	2210	3	24	4	66	5	Y	186	149	0					77																	
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	132	1	2260	3	33	4	21	5	Y	168	182	0					63																	
01	3100 N	3908	-0-	808	808	631	1	2281	3	56	4	30	5	Y	827	844	0					46																	
02	2800 N	2331	-0-	-469	339	131	1	1769	3	33	4	247	5	Y	137	138	0					43																	
NELLER GAS UNIT 1															WELL #: D 1H					RRCID -> 283728					COMPL. DATE 08/07/2017					TOTAL DEPTH 13489					PERF.13472 - 18425				
09	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	137	1	2553	3	17	4	229	9	Y	208	205	0					56																	
10	3100 N	3175	-0-	75	75	153	1	2766	3	13	4	243	9	Y	221	229	0					48																	
11	3000 N	2986	-0-	-14	61	143	1	2632	3	12	4	199	9	Y	181	154	0					75																	
12	2996 N	2935	-0-	-61	-0-	142	1	2567	3	18	4	208	9	Y	189	193	0					71																	
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	637	1	2464	3	26	4	640	9	Y	582	629	0					24																	
02	2856 X	2108	-0-	-748	-0-	116	1	1860	3	12	4	120	9	Y	109	102	0					34																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	128	1	2428	3	Y	560	584	0		151
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	15	4	616	9	Y	567	595	0		123
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	134	1	2444	3	Y	311	305	0		129
12	434 X	255	-0-	-179	-0-	11	4	624	9	Y	6	133	0		2
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	73	1	1354	3	Y	10	12	0		-0-
02	2184 X	455	-0-	-1729	-0-	6	4	342	9	Y	58	40	0		18
						13	1	233	3	Y					
						2	4	7	9						
						23	1	366	3	Y					
						2	4	64	9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-				-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RUPPERT-RIPPS (SA) B2														WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393	
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	96	1	2958	3	Y	-0-				-0-
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	10	4								
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	145	1	4268	3	Y	-0-				-0-
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	17	4								
01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	123	1	3594	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	7	4								
						146	1	3640	3	Y	215	134	0		81
						25	4	237	9						
						470	1	3424	3	Y	1264	1269	0		76
						25	4	1390	9						
						117	1	3110	3	Y	211	224	0		66
						18	4	232	9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6														WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-				-0-
10	T. A.	2171	-0-	2171	2435	68	1	2012	3	Y	77	60	0		17
						6	4	85	9						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2435					Y	-0-	17	0		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2435					Y	-0-				-0-
01	T. A.	3791	-0-	3791	6226	358	1	2630	3	Y	716	658	0		58
02	6226 X	-0-	-0-	-6226	-0-	15	4	788	9	Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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														
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	644	1	1800	3	Y	1071	951	0	288
						25	4	18	5					
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	767	1	1521	3	Y	1047	1108	0	227
						13	4	18	5					
11	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	629	1	469	3	Y	981	802	0	406
						3	4	8	5					
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	715	1	1006	3	Y	937	991	0	352
						10	4	8	5					
01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	3375	1	353	3	Y	4547	4646	0	253
						5	4	3	5					
02	3416 X	2030	-0-	-1386	-0-	678	1	207	3	Y	1040	952	0	324
						1	4	1144	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2														
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		99
02	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														
09	1356 N	186	-0-	-1170	-0-	9	1	168	3	Y	7	5	0	2
						1	4	8	9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-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 #: A 4H															RRCID -> 284425									
															COMPL. DATE 11/09/2017									
															TOTAL DEPTH 12796									
															PERF.13648 - 20045									
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									
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	628 1	1274 3	19 4	14 5	Y	516	454 0			139									
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	724 1	788 3	7 4	10 5	Y	563	580 0			122									
11	1260 X	1128	-0-	-132	-0-	624 1	66 3	438 9		Y	398	355 0			165									
12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	695 1	548 3	6 4	4 5	Y	526	493 0			198									
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	3467 1	61 3	2606 9		Y	2369	2440 0			127									
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	705 1	59 3	437 9		Y	397	378 0			124									
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2															WELL #: B 2H									
															RRCID -> 284426									
															COMPL. DATE 02/05/2018									
															TOTAL DEPTH 13168									
															PERF.13756 - 19909									
09	6150 X	4472	-0-	-1678	-0-	210 1	3899 3	26 4	337 9	Y	306	362 0			83									
10	6355 X	4718	-0-	-1637	-0-	223 1	4029 3	20 4	446 9	Y	405	400 0			88									
11	6150 X	5304	-0-	-846	-0-	239 1	4441 3	20 4	604 9	Y	549	410 0			227									
12	6138 X	4765	-0-	-1373	-0-	207 1	3790 3	27 4	741 9	Y	674	648 0			253									
01	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	1255 1	4921 3	53 4	3487 9	Y	3170	3249 0			174									
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	287 1	4730 3	30 4	1035 9	Y	941	833 0			294									
RUPPERT-RIPPS (SA) B1															WELL #: B 1H									
															RRCID -> 284427									
															COMPL. DATE 01/08/2018									
															TOTAL DEPTH 13750									
															PERF.13835 - 18001									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
YOUNG GAS UNIT 1															WELL #: A 1H									
															RRCID -> 284453									
															COMPL. DATE 11/09/2017									
															TOTAL DEPTH 12835									
															PERF.12991 - 19750									
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	545 1	36 3	232 9		Y	211	222 0			57									
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	637 1	99 3	1 4	1 5	Y	300	292 0			65									
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	721 1	3002 3	27 4	90 5	Y	227	198 0			94									
12	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	746 1	1263 3	14 4	12 5	Y	84	146 0			32									
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	3791 1	717 3	15 4	9 5	Y	499	501 0			30									
02	3808 X	854	-0-	-2954	-0-	747 1	12 3	95 9		Y	86	109 0			27									
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3															WELL #: C 3H									
															RRCID -> 284455									
															COMPL. DATE 12/12/2017									
															TOTAL DEPTH 13575									
															PERF.13765 - 17871									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	101	-0-	101	101	6 10	1 9	85	3	Y	9	6	0			3

GANO-DLUGOSCH (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764								
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	128 15	3 9	Y	14	11	0			4
10	3100 N	32704	-0-	29604	29604	1028 123	1 4	30363 1190	3 9	Y	1082	851	0			235
11	3000 N	16450	-0-	13450	43054	522 60	1 4	15293 575	3 9	Y	523	541	0			217
12	3100 N	13049	-0-	9949	53003	479 87	1 4	11979 504	3 9	Y	458	503	0			172
01	66412 X	13409	-0-	-53003	-0-	1298 79	1 4	9465 2567	3 9	Y	2334	2373	0			133
02	14112 X	8916	-0-	-5196	-0-	308 41	1 4	8169 398	3 9	Y	362	385	0			113

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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	12390 X	12296	-0-	-94	-0-	376	1	11576	3	Y	241	257	0	65
						79	4	265	9					
10	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	351	1	10376	3	Y	194	217	0	42
						42	4	213	9					
11	14670 X	9890	-0-	-4780	-0-	319	1	9343	3	Y	174	144	0	72
						37	4	191	9					
12	15159 X	9867	-0-	-5292	-0-	370	1	9248	3	Y	165	175	0	62
						67	4	182	9					
01	15159 X	11055	-0-	-4104	-0-	1216	1	8861	3	Y	821	837	0	46
						75	4	903	9					
02	10976 X	8458	-0-	-2518	-0-	299	1	7915	3	Y	174	165	0	54
						53	4	191	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
09	13530 X	12562	-0-	-968	-0-	389	1	11963	3	Y	121	100	0	33
						77	4	133	9					
10	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	355	1	10494	3	Y	137	140	0	30
						41	4	151	9					
11	15570 X	10484	-0-	-5086	-0-	340	1	9969	3	Y	125	103	0	52
						37	4	138	9					
12	16089 X	10659	-0-	-5430	-0-	403	1	10078	3	Y	98	113	0	37
						70	4	108	9					
01	16089 X	10728	-0-	-5361	-0-	1216	1	8867	3	Y	528	534	0	31
						64	4	581	9					
02	9520 X	8676	-0-	-844	-0-	307	1	8132	3	Y	174	155	0	54
						46	4	191	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
09	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	447	1	13775	3	Y	316	331	0	85
						100	4	348	9					
10	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	429	1	12704	3	Y	304	323	0	66
						55	4	334	9					
11	18720 X	12755	-0-	-5965	-0-	408	1	11982	3	Y	285	233	0	118
						51	4	314	9					
12	19344 X	12809	-0-	-6535	-0-	476	1	11918	3	Y	292	300	0	110
						94	4	321	9					
01	19344 X	14517	-0-	-4827	-0-	1552	1	11321	3	Y	1410	1442	0	78
						93	4	1551	9					
02	11816 X	10973	-0-	-843	-0-	388	1	10279	3	Y	218	223	0	68
						66	4	240	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	963	3	Y	33	24	0	9
						1	4	36	9					
10	3100 N	25021	-0-	21921	21921	774	1	22941	3	Y	1179	932	0	256
						9	4	1297	9					
11	3000 N	11063	-0-	8063	29984	342	1	10075	3	Y	584	598	0	242
						4	4	642	9					
12	3100 N	8823	-0-	5723	35707	316	1	7963	3	Y	489	547	0	184
						6	4	538	9					
01	45292 X	9585	-0-	-35707	-0-	881	1	6426	3	Y	2026	2106	0	104
						49	4	2229	9					
02	9128 X	5173	-0-	-3955	-0-	175	1	4653	3	Y	288	301	0	90
						28	4	317	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KRAUSE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
11	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
09	9330 X	7380	-0-	-1950	-0-	618 1	4655 3	6483 3	Y	254	237 0			68
						279 9								
10	9641 X	5437	-0-	-4204	-0-	460 1	4843 3	4843 3	Y	122	164 0			26
						134 9								
11	8250 X	7345	-0-	-905	-0-	570 1	6698 3	6698 3	Y	70	67 0			29
						77 9								
12	7905 X	3982	-0-	-3923	-0-	323 1	3477 3	3477 3	Y	165	132 0			62
						182 9								
01	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	1992 1	6935 3	6935 3	Y	1278	1257 0			83
						1406 9								
02	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	460 1	6468 3	6468 3	Y	253	238 0			79
						278 9								
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
09	6840 X	5183	-0-	-1657	-0-	251 1	4655 3	4655 3	Y	126	128 0			34
						83 4		55 5						
10	7254 X	5997	-0-	-1257	-0-	313 1	5399 3	5399 3	Y	134	139 0			29
						61 4		77 5						
11	7020 X	6073	-0-	-947	-0-	305 1	5424 3	5424 3	Y	113	95 0			47
						56 4		164 5						
12	7254 X	5953	-0-	-1301	-0-	317 1	5396 3	5396 3	Y	106	113 0			40
						73 4		50 5						
01	5983 X	5282	-0-	-701	-0-	1031 1	3697 3	3697 3	Y	379	401 0			18
						87 4		50 5						
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-				Y	-0-	7 0			-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
09	10740 X	10375	-0-	-365	-0-	499 1	9197 3	9197 3	Y	555	570 0			150
						68 4		611 9						
10	11098 X	10575	-0-	-523	-0-	523 1	9332 3	9332 3	Y	609	627 0			132
						50 4		670 9						
11	10740 X	6608	-0-	-4132	-0-	321 1	5849 3	5849 3	Y	372	350 0			154
						29 4		409 9						
12	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	731 1	13053 3	13053 3	Y	722	605 0			271
						104 4		794 9						
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	2241 1	8665 3	8665 3	Y	3327	3417 0			181
						101 4		3660 9						
02	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	483 1	7724 3	7724 3	Y	500	528 0			156
						54 4		550 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
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	
09	9540 X	7814	-0-	-1726	-0-	377 1	6946 3	48 4	Y	403	417 0		109	
10	9858 X	7778	-0-	-2080	-0-	386 1	6892 3	35 4	Y	423	440 0		92	
11	9180 X	7788	-0-	-1392	-0-	380 1	6924 3	33 4	Y	410	332 0		170	
12	8618 X	8463	-0-	-155	-0-	420 1	7511 3	55 4	Y	434	441 0		163	
01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	1916 1	7410 3	82 4	Y	2433	2452 0		144	
02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	389 1	6223 3	41 4	Y	378	410 0		118	
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
09	13260 X	10622	-0-	-2638	-0-	899 1	9434 3	289 9	Y	263	268 0		71	
10	13702 X	10397	-0-	-3305	-0-	878 1	9245 3	274 9	Y	249	266 0		54	
11	12240 X	9978	-0-	-2262	-0-	768 1	9030 3	180 9	Y	164	150 0		68	
12	12152 X	11035	-0-	-1117	-0-	924 1	9939 3	172 9	Y	156	165 0		59	
01	12152 X	9548	-0-	-2604	-0-	2026 1	7056 3	466 9	Y	424	468 0		15	
02	9632 X	7839	-0-	-1793	-0-	508 1	7148 3	183 9	Y	166	126 0		52	
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
09	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	323 1	5991 3	38 4	Y	457	466 0		123	
10	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	350 1	6286 3	30 4	Y	515	526 0		112	
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	214 1	3930 3	17 4	Y	301	288 0		125	
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	181 1	3253 3	22 4	Y	228	267 0		86	
01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	1706 1	6625 3	70 4	Y	2215	2150 0		151	
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	357 1	5731 3	35 4	Y	411	432 0		128	
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192														
09	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	241 1	4457 3	79 4	Y	79	78 0		21	
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	273 1	4695 3	53 4	Y	78	82 0		17	
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	249 1	4420 3	46 4	Y	88	68 0		37	
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	265 1	4500 3	61 4	Y	82	88 0		31	
01	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	758 1	2716 3	64 4	Y	268	287 0		12	
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-				Y	-0-	4 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
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	
09	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	630 37	1 4	2620 29	3 5	Y	783	737 0	211	
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	646 21	1 4	2352 32	3 5	Y	701	760 0	152	
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	641 13	1 4	1614 45	3 5	Y	827	636 0	343	
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	610 24	1 4	2384 21	3 5	Y	718	791 0	270	
01	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	3364 37	1 4	1942 25	3 5	Y	3948	3987 0	231	
02	2772 X	2227	-0-	-545	-0-	652 10	1 4	759 94	3 5	Y	647	651 0	202	
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
09	2490 X	2211	-0-	-279	-0-	526 13	1 4	992 11	3 5	Y	608	475 0	164	
10	2573 X	2037	-0-	-536	-0-	571 10	1 4	1145 16	3 5	Y	268	374 0	58	
11	1230 X	536	-0-	-694	-0-	517 17	1 9	2 3	Y	15	67 0	6		
12	2294 X	1542	-0-	-752	-0-	485 7	1 4	764 7	3 5	Y	254	165 0	95	
01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	2566 2778	1 9	54 3	Y	2525	2447 0	173		
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1283	535 686	1 9	62 3	Y	624	637 0	195		
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	306 101	1 4	5620 67	3 5	Y	101	108 0	27	
10	5177 X	4042	-0-	-1135	-0-	211 41	1 4	3627 52	3 5	Y	101	106 0	22	
11	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	474 87	1 4	8382 254	3 5	Y	195	136 0	81	
12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	454 104	1 4	7687 72	3 5	Y	178	192 0	67	
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	1215 103	1 4	4345 59	3 5	Y	633	671 0	29	
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-				Y	-0-	13 0	-0-		
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4														
WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	362 119	1 4	6694 79	3 5	Y	114	112 0	31	
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	408 79	1 4	7035 101	3 5	Y	129	132 0	28	
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	378 69	1 4	6722 203	3 5	Y	132	105 0	55	
12	7595 X	7411	-0-	-184	-0-	395 90	1 4	6724 62	3 5	Y	127	134 0	48	
01	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1580 133	1 4	5665 76	3 5	Y	537	557 0	28	
02	7028 X	6096	-0-	-932	-0-	363 87	1 4	4867 688	3 5	Y	83	83 0	26	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	9540 X	8335	-0-	-1205	-0-	250 1	7715 3	39 4	331 9	Y	301	322 0			81
10	9331 X	8712	-0-	-619	-0-	269 1	7964 3	24 4	455 9	Y	414	405 0			90
11	8640 X	8404	-0-	-236	-0-	260 1	7627 3	22 4	495 9	Y	450	353 0			187
12	8928 X	8618	-0-	-310	-0-	311 1	7788 3	42 4	477 9	Y	434	458 0			163
01	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	1041 1	7599 3	43 4	2338 9	Y	2125	2169 0			119
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	255 1	6775 3	30 4	377 9	Y	343	356 0			107
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842															
09	9690 X	9609	-0-	-81	-0-	273 1	8403 3	49 4	884 9	Y	804	820 0			217
10	10013 X	9795	-0-	-218	-0-	288 1	8536 3	30 4	941 9	Y	855	886 0			186
11	9690 X	9278	-0-	-412	-0-	276 1	8089 3	27 4	886 9	Y	805	657 0			334
12	10013 X	9530	-0-	-483	-0-	331 1	8282 3	51 4	866 9	Y	787	825 0			296
01	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	1061 1	7742 3	50 4	5324 9	Y	4840	4841 0			295
02	8260 X	7972	-0-	-288	-0-	266 1	7048 3	36 4	622 9	Y	565	699 0			176
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930															
09	16110 X	14383	-0-	-1727	-0-	696 1	12859 3	84 4	744 9	Y	676	692 0			183
10	16647 X	14425	-0-	-2222	-0-	719 1	12851 3	63 4	792 9	Y	720	747 0			156
11	14850 X	13637	-0-	-1213	-0-	670 1	12229 3	55 4	683 9	Y	621	520 0			257
12	15314 X	13844	-0-	-1470	-0-	691 1	12369 3	87 4	697 9	Y	634	653 0			238
01	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	3017 1	11667 3	125 4	3324 9	Y	3022	3093 0			167
02	12964 X	12237	-0-	-727	-0-	674 1	10804 3	68 4	691 9	Y	628	632 0			196
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595															
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	109 1	3356 3	17 4	285 9	Y	259	259 0			70
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	116 1	3443 3	10 4	311 9	Y	283	292 0			61
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	114 1	3341 3	10 4	301 9	Y	274	222 0			113
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	137 1	3440 3	18 4	297 9	Y	270	282 0			101
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	457 1	3334 3	18 4	1507 9	Y	1370	1393 0			78
02	3528 X	3375	-0-	-153	-0-	113 1	3001 3	13 4	248 9	Y	225	232 0			70

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
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	
09	11010 X	10893	-0-	-117	-0-	529 1	9745 3	Y	502	514 0			136	
10	11377 X	11031	-0-	-346	-0-	552 1	9828 3	Y	546	563 0			119	
11	10680 X	8521	-0-	-2159	-0-	418 1	7618 3	Y	408	358 0			169	
12	11253 X	8953	-0-	-2300	-0-	446 1	7973 3	Y	432	439 0			162	
01	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	1905 1	7363 3	Y	2222	2257 0			127	
02	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	493 1	7892 3	Y	461	451 0			144	
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
09	15120 X	12112	-0-	-3008	-0-	986 1	10338 3	Y	716	658 0			193	
10	15624 X	11265	-0-	-4359	-0-	933 1	9822 3	Y	464	556 0			101	
11	13320 X	12917	-0-	-403	-0-	961 1	11301 3	Y	595	449 0			247	
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	1024 1	11007 3	Y	516	569 0			194	
01	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	2897 1	10086 3	Y	2363	2429 0			128	
02	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	704 1	9905 3	Y	703	619 0			219	
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
09	21480 X	10522	-0-	-10958	-0-	484 1	8992 3	Y	724	726 0			195	
10	22196 X	11027	-0-	-11169	-0-	539 1	9334 3	Y	842	854 0			183	
11	21480 X	10700	-0-	-10780	-0-	497 1	8896 3	Y	871	693 0			361	
12	13857 X	10022	-0-	-3835	-0-	498 1	8516 3	Y	755	832 0			284	
01	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	2307 1	8320 3	Y	3832	3898 0			218	
02	9996 X	8700	-0-	-1296	-0-	482 1	6499 3	Y	635	663 0			198	
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
09	4860 X	4806	-0-	-54	-0-	398 1	4171 3	Y	215	290 0			58	
10	5022 X	4825	-0-	-197	-0-	387 1	4072 3	Y	333	319 0			72	
11	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	305 1	3581 3	Y	473	349 0			196	
12	5022 X	4632	-0-	-390	-0-	348 1	3743 3	Y	492	503 0			185	
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	1188 1	4136 3	Y	3114	3107 0			192	
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	3425 1	3993 3	Y	504	541 0			157	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732													
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	* EOM BALANCE
09	5820 X	4769	-0-	-1051	-0-	405 1	119 9	4245 3	Y	108	113 0		29
10	6014 X	5149	-0-	-865	-0-	430 1	189 9	4530 3	Y	172	164 0		37
11	4890 X	3793	-0-	-1097	-0-	282 1	191 9	3320 3	Y	174	139 0		72
12	4991 X	3026	-0-	-1965	-0-	234 1	273 9	2519 3	Y	248	227 0		93
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	824 1	2074 9	2869 3	Y	1885	1856 0		122
02	4396 X	2866	-0-	-1530	-0-	173 1	261 9	2432 3	Y	237	305 0		74
GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473													
09	T. A.	1738	-0-	1738	1738	133 1	205 9	1400 3	Y	186	136 0		50
10	T. A.	8582	-0-	8582	10320	696 1	558 9	7328 3	Y	507	447 0		110
11	T. A.	9676	-0-	9676	19996	722 1	473 9	8481 3	Y	430	362 0		178
12	T. A.	8237	-0-	8237	28233	616 1	998 9	6623 3	Y	907	744 0		341
01	T. A.	13944	-0-	13944	42177	1915 1	5361 9	6668 3	Y	4874	4932 0		283
02	48885 X	6708	-0-	-42177	-0-	393 1	782 9	5533 3	Y	711	777 0		222
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4													
WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755													
09	16590 X	12361	-0-	-4229	-0-	587 1	160 4	10936 3	Y	500	487 0		135
10	17143 X	13157	-0-	-3986	-0-	670 1	109 4	11616 3	Y	543	560 0		118
11	16590 X	12655	-0-	-3935	-0-	615 1	94 4	11002 3	Y	559	445 0		232
12	15314 X	12375	-0-	-2939	-0-	640 1	111 4	10958 3	Y	514	553 0		193
01	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	2993 1	215 4	10818 3	Y	2622	2666 0		149
02	11872 X	11103	-0-	-769	-0-	640 1	130 4	8647 3	Y	433	446 0		135
GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272													
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	643 1	497 9	6746 3	Y	452	438 0		122
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	648 1	609 9	6821 3	Y	554	556 0		120
11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	560 1	688 9	6586 3	Y	625	486 0		259
12	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	652 1	624 9	7013 3	Y	567	613 0		213
01	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	1946 1	3374 9	6777 3	Y	3067	3101 0		179
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	420 1	439 9	5908 3	Y	399	456 0		124

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 5H					RRCID -> 287831					COMPL. DATE 03/17/2020					TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544				
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																
09	10200 X	8088	-0-	-2112	-0-	684	1	7171	3	Y	212	281	0				57																	
10	10540 X	6611	-0-	-3929	-0-	233	9	540	1	Y	350	331	0				76																	
11	10200 X	5414	-0-	-4786	-0-	385	9	393	1	Y	369	292	0				153																	
12	9951 X	6715	-0-	-3236	-0-	406	9	532	1	Y	421	416	0				158																	
01	9920 X	8662	-0-	-1258	-0-	463	9	1414	1	Y	2113	2152	0				119																	
02	7560 X	5633	-0-	-1927	-0-	2324	9	364	1	Y	141	174	0				44																	
						155	9																											
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6															WELL #: A 6H					RRCID -> 287858					COMPL. DATE 07/01/2019					TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	14B2 EXT	21097	-0-	21097	21097	984	1	17671	3	Y	1607	941	0				666																	
						149	4	525	5																									
12	14B2 EXT	46030	-0-	46030	67127	2338	1	40096	3	Y	2569	2270	0				965																	
						403	4	367	5																									
01	14B2 EXT	49123	-0-	49123	116250	8019	1	28954	3	Y	10189	10644	0				510																	
						556	4	386	5																									
02	141321 X	25071	-0-	-116250	-0-	1426	1	19246	3	Y	1294	1366	0				404																	
						279	4	2697	5																									
GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: C 2H					RRCID -> 287860					COMPL. DATE 03/11/2020					TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994				
09	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	692	1	7258	3	Y	775	770	0				209																	
						853	9																											
10	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	706	1	7437	3	Y	540	632	0				117																	
						594	9																											
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	610	1	7171	3	Y	191	229	0				79																	
						210	9																											
12	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	540	1	5804	3	Y	565	432	0				212																	
						622	9																											
01	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	2083	1	7254	3	Y	4156	4101	0				267																	
						4572	9																											
02	8204 X	7849	-0-	-355	-0-	476	1	6693	3	Y	618	673	0				193																	
						680	9																											
FALKS GAS UNIT 1															WELL #: C 4H					RRCID -> 287861					COMPL. DATE 09/25/2019					TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811				
09	16620 X	13806	-0-	-2814	-0-	1142	1	11979	3	Y	623	564	0				168																	
						685	9																											
10	17174 X	14051	-0-	-3123	-0-	1122	1	11820	3	Y	1008	957	0				219																	
						1109	9																											
11	15390 X	10688	-0-	-4702	-0-	774	1	9097	3	Y	743	654	0				308																	
						817	9																											
12	14663 X	11717	-0-	-2946	-0-	928	1	9984	3	Y	732	765	0				275																	
						805	9																											
01	18701 X	18701	-0-	-0-	-0-	3072	1	10695	3	Y	4485	4487	0				273																	
						4934	9																											
02	12880 X	10691	-0-	-2189	-0-	644	1	9051	3	Y	905	905	0				282																	
						996	9																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
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
09	8880 X	7872	-0-	-1008	-0-	661 1	275 9	6936 3	Y	250	271 0			68
10	9176 X	7707	-0-	-1469	-0-	636 1	369 9	6702 3	Y	335	330 0			73
11	8250 X	7486	-0-	-764	-0-	570 1	212 9	6704 3	Y	193	186 0			80
12	8339 X	8068	-0-	-271	-0-	649 1	438 9	6981 3	Y	398	329 0			149
01	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	2012 1	1768 9	7006 3	Y	1607	1675 0			81
02	7336 X	6119	-0-	-1217	-0-	383 1	356 9	5380 3	Y	324	305 0			101
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
09	18450 X	16378	-0-	-2072	-0-	1378 1	547 9	14453 3	Y	497	465 0			134
10	19065 X	16022	-0-	-3043	-0-	1338 1	596 9	14088 3	Y	542	558 0			118
11	18450 X	15143	-0-	-3307	-0-	1141 1	594 9	13408 3	Y	540	434 0			224
12	17453 X	15940	-0-	-1513	-0-	1318 1	453 9	14169 3	Y	412	481 0			155
01	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	4211 1	1884 9	14661 3	Y	1713	1780 0			88
02	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	709 1	331 9	9974 3	Y	301	307 0			94
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
09	17910 X	12380	-0-	-5530	-0-	590 1	158 4	10969 3	Y	486	476 0			131
10	18507 X	12158	-0-	-6349	-0-	619 1	99 4	10731 3	Y	506	527 0			110
11	17910 X	10897	-0-	-7013	-0-	531 1	79 4	9486 3	Y	470	385 0			195
12	12803 X	11291	-0-	-1512	-0-	585 1	99 4	10006 3	Y	463	484 0			174
01	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	2700 1	196 4	9740 3	Y	2331	2373 0			132
02	11172 X	10402	-0-	-770	-0-	597 1	123 4	8069 3	Y	439	427 0			137
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
09	19710 X	14720	-0-	-4990	-0-	672 1	187 4	12641 3	Y	976	902 0			263
10	20367 X	13011	-0-	-7356	-0-	641 1	106 4	11206 3	Y	819	904 0			178
11	19710 X	12061	-0-	-7649	-0-	586 1	91 4	10482 3	Y	535	491 0			222
12	15283 X	12260	-0-	-3023	-0-	633 1	113 4	10852 3	Y	511	541 0			192
01	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	2901 1	214 4	10467 3	Y	2583	2629 0			146
02	12880 X	12219	-0-	-661	-0-	702 1	147 4	9479 3	Y	513	496 0			160

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6																			
WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270																			
M O	ALLOW CODE	GAS 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				
09	4620 X	4242	-0-	-378	-0-	200 1	3734 3	27 4	281 9	Y	255	263 0			69				
10	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	209 1	3773 3	20 4	281 9	Y	255	269 0			55				
11	4260 X	3627	-0-	-633	-0-	174 1	3200 3	16 4	237 9	Y	215	181 0			89				
12	4371 X	3981	-0-	-390	-0-	195 1	3512 3	28 4	246 9	Y	224	229 0			84				
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	928 1	3617 3	42 4	1359 9	Y	1235	1247 0			72				
02	3948 X	3417	-0-	-531	-0-	185 1	2987 3	21 4	224 9	Y	204	216 0			64				
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4															WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490				
09	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	410 1	7593 3	56 4	499 9	Y	454	449 0			123				
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	420 1	7521 3	40 4	482 9	Y	438	466 0			95				
11	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	384 1	7010 3	35 4	385 9	Y	350	300 0			145				
12	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	395 1	7058 3	56 4	375 9	Y	341	358 0			128				
01	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	1790 1	6961 3	89 4	2198 9	Y	1998	2006 0			120				
02	7112 X	6945	-0-	-167	-0-	385 1	6167 3	41 4	352 9	Y	320	338 0			100				
SEILER-GANO (SA) B5															WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575				
09	25311 X	25311	-0-	-0-	-0-	728 1	22457 3	111 4	2015 9	Y	1832	1919 0			495				
10	28582 X	24266	-0-	-4316	-0-	730 1	21588 3	64 4	1884 9	Y	1713	1836 0			372				
11	32580 X	21971	-0-	-10609	-0-	665 1	19520 3	56 4	1730 9	Y	1573	1293 0			652				
12	33666 X	21899	-0-	-11767	-0-	767 1	19231 3	101 4	1800 9	Y	1636	1673 0			615				
01	33666 X	29787	-0-	-3879	-0-	2502 1	18291 3	100 4	8894 9	Y	8085	8246 0			454				
02	18508 X	18336	-0-	-172	-0-	609 1	16184 3	69 4	1474 9	Y	1340	1377 0			418				
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7															WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581				
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	180 1	3338 3	21 4	231 9	Y	210	222 0			57				
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	191 1	3413 3	16 4	261 9	Y	237	242 0			52				
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	168 1	3079 3	13 4	211 9	Y	192	164 0			80				
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	178 1	3196 3	21 4	219 9	Y	199	204 0			75				
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	802 1	3108 3	32 4	1214 9	Y	1104	1114 0			65				
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	190 1	3041 3	18 4	217 9	Y	197	201 0			61				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462											
SEILER GAS UNIT 1			WELL #: B 6H		RRCID -> 288562		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13630 - 17843			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	20820 X	20455	-0-	-365	-0-	585 1	18030 3		N	1604	1683 0		433	
						76 4	1764 9							
10	20026 X	19419	-0-	-607	-0-	581 1	17201 3		N	1448	1567 0		314	
						44 4	1593 9							
11	25650 X	17549	-0-	-8101	-0-	530 1	15544 3		N	1306	1079 0		541	
						38 4	1437 9							
12	26505 X	17686	-0-	-8819	-0-	619 1	15509 3		N	1353	1386 0		508	
						70 4	1488 9							
01	26505 X	23926	-0-	-2579	-0-	1994 1	14579 3		N	6622	6760 0		370	
						69 4	7284 9							
02	19096 X	15056	-0-	-4040	-0-	499 1	13261 3		N	1134	1156 0		354	
						49 4	1247 9							
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4														
WELL #: D 4H														
RRCID -> 288621														
COMPL. DATE 03/06/2021														
TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	248 1	4609 3		Y	548	583 0		148	
						32 4	603 9							
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	277 1	4991 3		Y	593	612 0		129	
						25 4	652 9							
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	259 1	4732 3		Y	378	350 0		157	
						22 4	416 9							
12	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	270 1	4831 3		Y	382	395 0		144	
						36 4	420 9							
01	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	1223 1	4726 3		Y	1690	1744 0		90	
						52 4	1859 9							
02	5012 X	4691	-0-	-321	-0-	264 1	4219 3		Y	164	215 0		51	
						28 4	180 9							
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2														
WELL #: B 2H														
RRCID -> 288655														
COMPL. DATE 02/25/2021														
TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
09	24390 X	16812	-0-	-7578	-0-	835 1	15382 3		N	151	1149 0		40	
						247 4	182 5							
10	25203 X	16945	-0-	-8258	-0-	897 1	15421 3		N	225	216 0		49	
						158 4	221 5							
11	24390 X	16107	-0-	-8283	-0-	815 1	14461 3		N	236	187 0		98	
						134 4	437 5							
12	24397 X	16380	-0-	-8017	-0-	877 1	14918 3		N	250	254 0		94	
						172 4	138 5							
01	24397 X	12649	-0-	-11748	-0-	2274 1	8209 3		N	1711	1697 0		108	
						175 4	109 5							
02	15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-				N	-0-	40 0		-0-	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H														
RRCID -> 288656														
COMPL. DATE 02/25/2021														
TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
09	10860 X	5627	-0-	-5233	-0-	272 1	5050 3		N	155	156 0		42	
						75 4	59 5							
10	11222 X	5219	-0-	-6003	-0-	271 1	4685 3		N	137	149 0		30	
						45 4	67 5							
11	10860 X	5734	-0-	-5126	-0-	284 1	5071 3		N	166	127 0		69	
						44 4	152 5							
12	9083 X	5888	-0-	-3195	-0-	310 1	5295 3		N	163	171 0		61	
						55 4	49 5							
01	8122 X	7610	-0-	-512	-0-	1413 1	5098 3		N	844	857 0		48	
						103 4	68 5							
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-				N	-0-	34 0		-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 #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393													
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
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	262 1	4876 3	71 4	N	196	188 0		53
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	283 1	4918 3	46 4	N	275	268 0		60
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	259 1	4625 3	39 4	N	190	171 0		79
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	270 1	4643 3	46 4	N	261	242 0		98
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	885 1	3205 3	63 4	N	955	1008 0		45
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-				N	-0-	27 0		-0-
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130													
09	17100 X	16374	-0-	-726	-0-	789 1	14622 3	233 4	N	507	510 0		136
10	17670 X	16615	-0-	-1055	-0-	855 1	14772 3	150 4	N	571	583 0		124
11	17100 X	16003	-0-	-1097	-0-	782 1	13956 3	129 4	N	652	506 0		270
12	16926 X	16189	-0-	-737	-0-	833 1	14253 3	163 4	N	735	729 0		276
01	22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	3859 1	13950 3	297 4	N	4184	4212 0		248
02	15288 X	6793	-0-	-8495	-0-	385 1	5209 3	84 4	N	352	508 0		110
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754													
09	9690 X	8261	-0-	-1429	-0-	383 1	7111 3	112 4	N	520	536 0		140
10	10013 X	8226	-0-	-1787	-0-	410 1	7083 3	71 4	N	510	539 0		111
11	9690 X	7869	-0-	-1821	-0-	373 1	6654 3	61 4	N	528	420 0		219
12	9889 X	7744	-0-	-2145	-0-	390 1	6670 3	75 4	N	498	530 0		187
01	8525 X	6591	-0-	-1934	-0-	981 1	3540 3	75 4	N	1771	1876 0		82
02	7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-				N	-0-	33 0		-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025													
09	4380 X	3993	-0-	-387	-0-	185 1	3444 3	53 4	N	246	251 0		66
10	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	210 1	3635 3	36 4	N	276	282 0		60
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	200 1	3589 3	32 4	N	342	260 0		142
12	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	202 1	3447 3	37 4	N	240	292 0		90
01	4247 X	4187	-0-	-60	-0-	657 1	2371 3	49 4	N	980	1020 0		50
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-				N	-0-	28 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																	
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
09	5820 X	5329	-0-	-491	-0-		252	1 4672	3		N	253	248	0			68
							72	4 55	5								
10	6014 X	5470	-0-	-544	-0-		275	1 4760	3		N	291	296	0			63
							47	4 68	5								
11	5820 X	5589	-0-	-231	-0-		268	1 4782	3		N	321	251	0			133
							43	4 143	5								
12	5518 X	5457	-0-	-61	-0-		279	1 4765	3		N	288	313	0			108
							52	4 44	5								
01	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-		1263	1 4556	3		N	1453	1479	0			82
							94	4 61	5								
02	5208 X	2249	-0-	-2959	-0-		128	1 1723	3		N	118	159	0			37
							27	4 242	5								
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409																	
09	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-		540	1 16674	3		N	1395	1429	0			377
							89	4 1535	9								
10	21793 X	19282	-0-	-2511	-0-		578	1 17107	3		N	1402	1475	0			304
							55	4 1542	9								
11	21090 X	17912	-0-	-3178	-0-		540	1 15875	3		N	1316	1075	0			545
							49	4 1448	9								
12	21793 X	18117	-0-	-3676	-0-		634	1 15889	3		N	1366	1398	0			513
							91	4 1503	9								
01	24388 X	24388	-0-	-0-	-0-		2062	1 15079	3		N	6506	6660	0			359
							90	4 7157	9								
02	17584 X	15188	-0-	-2396	-0-		506	1 13443	3		N	1069	1061	0			334
							63	4 1176	9								
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759																	
09	18510 X	17389	-0-	-1121	-0-		511	1 15752	3		N	937	936	0			253
							95	4 1031	9								
10	24583 X	17211	-0-	-7372	-0-		527	1 15608	3		N	927	979	0			201
							56	4 1020	9								
11	23790 X	15702	-0-	-8088	-0-		486	1 14286	3		N	800	670	0			331
							50	4 880	9								
12	24583 X	15729	-0-	-8854	-0-		564	1 14140	3		N	849	861	0			319
							91	4 934	9								
01	20119 X	19666	-0-	-453	-0-		1830	1 13376	3		N	3974	4075	0			218
							89	4 4371	9								
02	16240 X	13008	-0-	-3232	-0-		443	1 11763	3		N	674	656	0			210
							61	4 741	9								
SEILER-GANO (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039																	
09	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-		585	1 18015	3		Y	1148	1224	0			310
							109	4 1263	9								
10	19344 X	18810	-0-	-534	-0-		576	1 17028	3		Y	1040	1124	0			226
							62	4 1144	9								
11	25260 X	17152	-0-	-8108	-0-		529	1 15525	3		Y	949	782	0			393
							54	4 1044	9								
12	26102 X	17186	-0-	-8916	-0-		613	1 15359	3		Y	1014	1026	0			381
							99	4 1115	9								
01	26102 X	21945	-0-	-4157	-0-		1987	1 14513	3		Y	4861	4973	0			269
							98	4 5347	9								
02	15036 X	14283	-0-	-753	-0-		485	1 12877	3		Y	775	773	0			242
							68	4 853	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680						
M O	ALLOW 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
09	20220 X	18555	-0-	-1665	-0-	540 1	16644 3	99 4 1272 9	Y	1156	1190 0			312
10	26598 X	18858	-0-	-7740	-0-	574 1	16980 3	61 4 1243 9	Y	1130	1197 0			245
11	25740 X	17303	-0-	-8437	-0-	531 1	15583 3	54 4 1135 9	Y	1032	849 0			428
12	26598 X	16963	-0-	-9635	-0-	604 1	15127 3	97 4 1135 9	Y	1032	1072 0			388
01	22256 X	22256	-0-	-0-	-0-	1991 1	14550 3	97 4 5618 9	Y	5107	5208 0			287
02	15988 X	14273	-0-	-1715	-0-	483 1	12835 3	67 4 888 9	Y	807	846 0			252

ROYAL UNIT A		WELL #: C 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783						
09	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	388 1	11961 3	64 4 927 9	Y	843	834 0			228
10	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	407 1	12031 3	39 4 1009 9	Y	917	946 0			199
11	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	387 1	11369 3	35 4 902 9	Y	820	679 0			340
12	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	457 1	11440 3	66 4 922 9	Y	838	863 0			315
01	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	1505 1	10993 3	66 4 4958 9	Y	4507	4560 0			262
02	11424 X	10925	-0-	-499	-0-	366 1	9711 3	45 4 803 9	Y	730	764 0			228

ROYAL UNIT A		WELL #: C 2H		RRCID -> 288746		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787						
09	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	418 1	12897 3	66 4 999 9	Y	908	891 0			245
10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	441 1	13054 3	40 4 1191 9	Y	1083	1093 0			235
11	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	415 1	12180 3	36 4 1161 9	Y	1055	853 0			437
12	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	504 1	12613 3	69 4 1235 9	Y	1123	1138 0			422
01	20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	1692 1	12362 3	71 4 6370 9	Y	5791	5882 0			331
02	12740 X	12012	-0-	-728	-0-	401 1	10646 3	48 4 917 9	Y	834	898 0			260

ROYAL UNIT A		WELL #: C 3H		RRCID -> 288747		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764						
09	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	500 1	15409 3	84 4 1359 9	Y	1235	1259 0			334
10	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	535 1	15823 3	52 4 1520 9	Y	1382	1416 0			300
11	16410 X	15956	-0-	-454	-0-	479 1	14044 3	45 4 1388 9	Y	1262	1039 0			523
12	16957 X	16717	-0-	-240	-0-	583 1	14590 3	85 4 1459 9	Y	1326	1351 0			498
01	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	1829 1	13360 3	82 4 8169 9	Y	7426	7486 0			438
02	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	477 1	12654 3	60 4 1309 9	Y	1190	1240 0			371

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	30060 X	26891	-0-	-3169	-0-	1311	1	24158	3	Y	1159	1174	0	313
						147	4	1275	9					
10	31062 X	26855	-0-	-4207	-0-	1352	1	24080	3	Y	1192	1246	0	259
						112	4	1311	9					
11	28380 X	24529	-0-	-3851	-0-	1210	1	22036	3	Y	1081	892	0	448
						94	4	1189	9					
12	29326 X	24366	-0-	-4960	-0-	1221	1	21807	3	Y	1086	1126	0	408
						143	4	1195	9					
01	33354 X	33354	-0-	-0-	-0-	5488	1	21205	3	Y	5859	5926	0	341
						216	4	6445	9					
02	21896 X	20776	-0-	-1120	-0-	1161	1	18538	3	Y	879	960	0	274
						110	4	967	9					
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														
09	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	985	1	18224	3	Y	1665	1727	0	450
						125	4	1832	9					
10	20615 X	20091	-0-	-524	-0-	963	1	17230	3	Y	1645	1738	0	357
						88	4	1810	9					
11	19950 X	15828	-0-	-4122	-0-	735	1	13454	3	Y	1433	1196	0	594
						63	4	1576	9					
12	20615 X	14671	-0-	-5944	-0-	696	1	12484	3	Y	1272	1388	0	478
						92	4	1399	9					
01	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	3086	1	11975	3	Y	6701	6793	0	386
						132	4	7371	9					
02	16940 X	12147	-0-	-4793	-0-	643	1	10312	3	Y	1022	1101	0	319
						68	4	1124	9					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356														
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	49058 X	49058	-0-	-0-	-0-	2360	1	43164	3	Y	3026	1772	0	1254
						205	4	3329	9					
12	35793 X	35793	-0-	-0-	-0-	1769	1	31677	3	Y	1919	2452	0	721
						236	4	2111	9					
01	42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	6675	1	25871	3	Y	8914	9149	0	486
						288	4	9805	9					
02	36204 X	23919	-0-	-12285	-0-	1318	1	21110	3	Y	1227	1339	0	383
						141	4	1350	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180														
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
09	23220 X	20825	-0-	-2395	-0-	1020 1	18766 3	Y	840	855 0				227
10	23994 X	19438	-0-	-4556	-0-	115 4	924 9	Y	839	884 0				182
11	22680 X	19727	-0-	-2953	-0-	981 1	17453 3	Y	850	680 0				352
12	21762 X	18411	-0-	-3351	-0-	81 4	923 9	Y	806	855 0				303
01	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	975 1	17741 3	Y	4470	4510 0				263
02	15372 X	15346	-0-	-26	-0-	76 4	935 9	Y	669	725 0				209
						924 1	16491 3	Y						
						109 4	887 9	Y						
						4168 1	16099 3	Y						
						165 4	4917 9	Y						
						856 1	13672 3	Y						
						82 4	736 9	Y						
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852														
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-					-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-					-0-
11	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	408 1	4791 3	Y	1228	719 0				509
12	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	1351 9								
01	22111 X	22111	-0-	-0-	-0-	1473 1	12920 3	Y	1094	1192 0				411
02	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	1203 9								
						4633 1	12056 3	Y	4929	5075 0				265
						5422 9								
						815 1	7716 3	Y	903	932 0	16 1			284
						993 9								
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659														
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					-0-
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	321 1	3769 3	Y	1161	680 0				481
12	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	1277 9								
01	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	903 1	7920 3	Y	1280	1280 0				481
02	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1408 9								
						2584 1	6726 3	Y	6497	6609 0				369
						7147 9								
						661 1	6261 3	Y	582	748 0	11 1			183
						640 9								
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741														
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-					-0-
11	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	475 1	5586 3	Y	530	310 0				220
12	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	583 9								
01	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	1965 1	17238 3	Y	1008	849 0				379
02	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	1109 9								
						4656 1	12117 3	Y	3737	3937 0				179
						4111 9								
						1201 1	11374 3	Y	395	368 0	14 1			126
						435 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 PERF.18162 - 19930															
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	630	1	11705	3	Y	652	686	0		176
						87	4	717	9						
10	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	652	1	11708	3	Y	688	715	0		149
						63	4	757	9						
11	10890 X	10539	-0-	-351	-0-	510	1	9355	3	Y	570	483	0		236
						47	4	627	9						
12	11253 X	9556	-0-	-1697	-0-	475	1	8527	3	Y	442	512	0		166
						68	4	486	9						
01	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	2246	1	8687	3	Y	1844	1915	0		95
						101	4	2028	9						
02	10976 X	8598	-0-	-2378	-0-	482	1	7728	3	Y	303	298	0		95
						55	4	333	9						
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13508 - 20540															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	31481	-0-	31481	31481	1534	1	27937	3	Y	1719	1007	0		712
						119	4	1891	9						
12	14B2 EXT	39293	-0-	39293	70774	1965	1	35057	3	Y	1856	1871	0		697
						229	4	2042	9						
01	14B2 EXT	47757	-0-	47757	118531	7792	1	30073	3	Y	8714	8933	0		478
						307	4	9585	9						
02	145754 X	27223	-0-	-118531	-0-	1524	1	24313	3	Y	1129	1256	0		352
						144	4	1242	9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215															
09	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	922	1	28437	3	Y	1206	1214	0		326
						150	4	1327	9						
10	31651 X	30682	-0-	-969	-0-	954	1	28241	3	Y	1271	1321	0		276
						89	4	1398	9						
11	30630 X	28849	-0-	-1781	-0-	903	1	26527	3	Y	1216	988	0		504
						81	4	1338	9						
12	31651 X	29351	-0-	-2300	-0-	1069	1	26781	3	Y	1227	1270	0		461
						151	4	1350	9						
01	36506 X	36506	-0-	-0-	-0-	3534	1	25818	3	Y	6364	6460	0		365
						154	4	7000	9						
02	25424 X	25272	-0-	-152	-0-	871	1	23129	3	Y	1059	1091	0		330
						107	4	1165	9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284															
09	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	602	1	18594	3	Y	1040	1035	0		281
						99	4	1144	9						
10	20987 X	19263	-0-	-1724	-0-	609	1	18023	3	Y	521	689	0		113
						58	4	573	9						
11	20310 X	18114	-0-	-2196	-0-	560	1	16466	3	Y	943	665	0		391
						51	4	1037	9						
12	20987 X	18737	-0-	-2250	-0-	674	1	16911	3	Y	960	990	0		361
						96	4	1056	9						
01	24064 X	24064	-0-	-0-	-0-	2274	1	16595	3	Y	4627	4731	0		257
						105	4	5090	9						
02	17836 X	17345	-0-	-491	-0-	591	1	15684	3	Y	910	899	0		284
						69	4	1001	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
RICKS LIVING TRUST GU2																	
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-	
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	468	1	4931	3	Y	601	471	0			130	
						661	9										
11	24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	1757	1	20650	3	Y	2312	1484	0			958	
						2543	9										
12	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	1825	1	16008	3	Y	1728	2037	0			649	
						1901	9										
01	32495 X	32495	-0-	-0-	-0-	6172	1	16062	3	Y	9328	9434	0			543	
						10261	9										
02	19096 X	17484	-0-	-1612	-0-	1538	1	14560	3	Y	1260	1341	0	23	1	397	
						1386	9										
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620			
09	39150 X	33849	-0-	-5301	-0-	1004	1	30937	3	Y	1584	1606	0			428	
						166	4	1742	9								
10	40455 X	33345	-0-	-7110	-0-	1027	1	30381	3	Y	1672	1737	0			363	
						98	4	1839	9								
11	38130 X	30988	-0-	-7142	-0-	960	1	28159	3	Y	1619	1311	0			671	
						88	4	1781	9								
12	37045 X	30325	-0-	-6720	-0-	1091	1	27332	3	Y	1586	1661	0			596	
						157	4	1745	9								
01	37045 X	36873	-0-	-172	-0-	3362	1	24552	3	Y	8011	8153	0			454	
						147	4	8812	9								
02	26908 X	22458	-0-	-4450	-0-	765	1	20284	3	Y	1195	1261	0			373	
						94	4	1315	9								
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914			
09	22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	632	1	19478	3	Y	1867	1885	0			504	
						105	4	2054	9								
10	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	649	1	19193	3	Y	1973	2049	0			428	
						62	4	2170	9								
11	20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	611	1	17933	3	Y	1945	1567	0			806	
						56	4	2140	9								
12	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	715	1	17917	3	Y	2235	2201	0			840	
						103	4	2459	9								
01	32584 X	32584	-0-	-0-	-0-	2344	1	17123	3	Y	11831	11988	0			683	
						103	4	13014	9								
02	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	613	1	16254	3	Y	1627	1777	0			508	
						75	4	1790	9								
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5														WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	140	-0-	140	140	29	1	110	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-	

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) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	33450 X	29269	-0-	-4181	-0-	843 1	26040 3	79 4	2307 9	Y	2097	2133 0			566
10	34565 X	28535	-0-	-6030	-0-	853 1	25270 3	46 4	2366 9	Y	2151	2250 0			467
11	33420 X	26260	-0-	-7160	-0-	795 1	23348 3	41 4	2076 9	Y	1887	1572 0			782
12	32395 X	26395	-0-	-6000	-0-	921 1	23124 3	75 4	2275 9	Y	2068	2073 0			777
01	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	2952 1	21618 3	89 4	13160 9	Y	11964	12027 0			714
02	22204 X	21662	-0-	-542	-0-	716 1	19015 3	61 4	1870 9	Y	1700	1872 0			530
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782															
09	34380 X	33642	-0-	-738	-0-	950 1	29333 3	96 4	3263 9	Y	2966	3115 0			801
10	35526 X	33503	-0-	-2023	-0-	971 1	28765 3	56 4	3711 9	Y	3374	3443 0			732
11	34380 X	31478	-0-	-2902	-0-	911 1	26788 3	51 4	3728 9	Y	3389	2717 0			1404
12	35526 X	31357	-0-	-4169	-0-	1057 1	26535 3	93 4	3672 9	Y	3338	3488 0			1254
01	48865 X	48865	-0-	-0-	-0-	3417 1	25015 3	127 4	20306 9	Y	18460	18630 0			1084
02	26621 X	26621	-0-	-0-	-0-	845 1	22439 3	78 4	3259 9	Y	2963	3116 0			925
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762															
09	55350 X	45680	-0-	-9670	-0-	1313 1	40503 3	182 4	3682 9	Y	3347	3404 0			904
10	57195 X	44663	-0-	-12532	-0-	1333 1	39454 3	107 4	3769 9	Y	3426	3586 0			744
11	53490 X	41988	-0-	-11502	-0-	1266 1	37142 3	97 4	3483 9	Y	3166	2598 0			1312
12	51522 X	41691	-0-	-9831	-0-	1462 1	36633 3	177 4	3419 9	Y	3108	3253 0			1167
01	55525 X	55525	-0-	-0-	-0-	4597 1	33618 3	171 4	17139 9	Y	15581	15868 0			880
02	35392 X	32714	-0-	-2678	-0-	1087 1	28877 3	115 4	2635 9	Y	2395	2532 0			747
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032															
09	47940 X	42333	-0-	-5607	-0-	1219 1	37601 3	139 4	3374 9	Y	3067	3094 0			828
10	49538 X	41686	-0-	-7852	-0-	1245 1	36831 3	82 4	3528 9	Y	3207	3339 0			696
11	47580 X	38788	-0-	-8792	-0-	1165 1	34191 3	74 4	3358 9	Y	3053	2484 0			1265
12	46252 X	38730	-0-	-7522	-0-	1355 1	33951 3	135 4	3289 9	Y	2990	3132 0			1123
01	54035 X	54035	-0-	-0-	-0-	4370 1	31965 3	163 4	17537 9	Y	15943	16143 0			923
02	32480 X	32123	-0-	-357	-0-	1062 1	28184 3	113 4	2764 9	Y	2513	2630 0			784

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	39437 X	39437	-0-	-0-	-0-	1153 1	35555 3	191 4	2538 9	Y	2307	2330 0		623
10	38952 X	38952	-0-	-0-	-0-	1182 1	34997 3	112 4	2661 9	Y	2419	2517 0		525
11	36307 X	36307	-0-	-0-	-0-	1108 1	32538 3	102 4	2559 9	Y	2326	1887 0		964
12	36402 X	36402	-0-	-0-	-0-	1293 1	32401 3	186 4	2522 9	Y	2293	2396 0		861
01	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	4203 1	30709 3	184 4	13219 9	Y	12017	12187 0		691
02	31220 X	30773	-0-	-447	-0-	1032 1	27383 3	128 4	2230 9	Y	2027	2082 0		632
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2														
WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
09	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	1122 1	20608 3	219 4	815 9	Y	741	749 0		200
10	22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	1166 1	20782 3	149 4	901 9	Y	819	841 0		178
11	21481 X	21481	-0-	-0-	-0-	1068 1	19457 3	131 4	825 9	Y	750	617 0		311
12	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1112 1	19838 3	220 4	867 9	Y	788	803 0		296
01	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	4900 1	18910 3	282 4	4602 9	Y	4184	4238 0		242
02	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	1025 1	16360 3	157 4	691 9	Y	628	684 0		196
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349														
09	26040 X	23569	-0-	-2471	-0-	1149 1	21142 3	204 4	1074 9	Y	976	996 0		264
10	26908 X	23778	-0-	-3130	-0-	1195 1	21285 3	144 4	1154 9	Y	1049	1085 0		228
11	26040 X	22364	-0-	-3676	-0-	1102 1	20072 3	127 4	1063 9	Y	966	794 0		400
12	25048 X	14224	-0-	-10824	-0-	712 1	12704 3	131 4	677 9	Y	615	784 0		231
01	33633 X	33633	-0-	-0-	-0-	5720 1	22074 3	313 4	5526 9	Y	5024	4924 0		331
02	19712 X	19452	-0-	-260	-0-	1082 1	17287 3	156 4	927 9	Y	843	899 0		263

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
WESS 5-7-3 (SA) D1																													
WELL #: D 1H															RRCID -> 295516														
COMPL. DATE 04/28/2024															TOTAL DEPTH 13353														
PERF.13862															- 22360														
M O	ALLOW CODE	GAS 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														
09	43620 X	39893	-0-	-3727	-0-	1148	1	34993	3	Y	3192	3186	0		862														
						241	4	3511	9																				
10	45074 X	39341	-0-	-5733	-0-	1187	1	34606	3	Y	3095	3285	0		672														
						143	4	3405	9																				
11	42300 X	37649	-0-	-4651	-0-	1188	1	33540	3	Y	2534	2156	0		1050														
						134	4	2787	9																				
12	43710 X	38336	-0-	-5374	-0-	1239	1	34034	3	Y	2556	2646	0		960														
						251	4	2812	9																				
01	58050 X	58050	-0-	-0-	-0-	4833	1	38100	3	Y	13476	13659	0		777														
						293	4	14824	9																				
02	32956 X	32739	-0-	-217	-0-	1175	1	28838	3	Y	2320	2338	0		724														
						174	4	2552	9																				
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3															WELL #: F 3H														
RRCID -> 295518															COMPL. DATE 07/07/2023														
TOTAL DEPTH 13459															PERF.13532 - 19476														
09	11670 X	9540	-0-	-2130	-0-	454	1	8356	3	Y	606	616	0		164														
						63	4	667	9																				
10	11842 X	9554	-0-	-2288	-0-	467	1	8305	3	Y	669	688	0		145														
						46	4	736	9																				
11	11100 X	8878	-0-	-2222	-0-	424	1	7712	3	Y	638	519	0		264														
						40	4	702	9																				
12	10478 X	9665	-0-	-813	-0-	471	1	8397	3	Y	663	678	0		249														
						68	4	729	9																				
01	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	1917	1	7399	3	Y	3416	3470	0		195														
						88	4	3758	9																				
02	7616 X	7487	-0-	-129	-0-	405	1	6463	3	Y	520	560	0		162														
						47	4	572	9																				
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6															WELL #: F 6H														
RRCID -> 295520															COMPL. DATE 07/10/2023														
TOTAL DEPTH 13430															PERF.13695 - 20160														
09	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	709	1	13066	3	Y	1165	1199	0		315														
						92	4	1282	9																				
10	15531 X	15395	-0-	-136	-0-	741	1	13219	3	Y	1242	1287	0		270														
						69	4	1366	9																				
11	15030 X	14455	-0-	-575	-0-	693	1	12625	3	Y	977	842	0		405														
						62	4	1075	9																				
12	15531 X	10162	-0-	-5369	-0-	498	1	8884	3	Y	647	809	0		243														
						68	4	712	9																				
01	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	3446	1	13315	3	Y	5023	4939	0		327														
						151	4	5525	9																				
02	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	684	1	10953	3	Y	1018	1029	0		318														
						75	4	1120	9																				
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7															WELL #: B 7H														
RRCID -> 295523															COMPL. DATE 09/17/2024														
TOTAL DEPTH 13579															PERF.13909 - 22982														
09	47610 X	45596	-0-	-2014	-0-	1277	1	39428	3	Y	4331	4373	0		1170														
						127	4	4764	9																				
10	49197 X	45030	-0-	-4167	-0-	1305	1	38648	3	Y	4547	4730	0		987														
						75	4	5002	9																				
11	47610 X	41994	-0-	-5616	-0-	1223	1	35933	3	Y	4337	3527	0		1797														
						67	4	4771	9																				
12	49197 X	41908	-0-	-7289	-0-	1423	1	35696	3	Y	4242	4446	0		1593														
						123	4	4666	9																				
01	62362 X	62362	-0-	-0-	-0-	4596	1	33611	3	Y	21814	22162	0		1245														
						160	4	23995	9																				
02	34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	1119	1	29700	3	Y	3436	3594	0		1072														
						110	4	3780	9																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 5-7-3 (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	51420 X	47519	-0-	-3901	-0-	1439	1	43784	3	Y	1854	1846	0	501
						257	4	2039	9					
10	53134 X	44566	-0-	-8568	-0-	1411	1	41060	3	Y	1773	1889	0	385
						145	4	1950	9					
11	49800 X	39435	-0-	-10365	-0-	1286	1	36274	3	Y	1592	1317	0	660
						124	4	1751	9					
12	50964 X	39352	-0-	-11612	-0-	1318	1	36211	3	Y	1450	1565	0	545
						228	4	1595	9					
01	56301 X	56301	-0-	-0-	-0-	5242	1	41346	3	Y	8557	8588	0	514
						300	4	9413	9					
02	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	1305	1	32079	3	Y	1760	1731	0	549
						181	4	1936	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
09	38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	1132	1	34889	3	Y	2072	2091	0	560
						188	4	2279	9					
10	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	1173	1	34694	3	Y	2211	2291	0	480
						111	4	2432	9					
11	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	1111	1	32609	3	Y	2090	1704	0	866
						102	4	2299	9					
12	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	1310	1	32801	3	Y	2083	2167	0	782
						188	4	2291	9					
01	47707 X	47707	-0-	-0-	-0-	4288	1	31315	3	Y	10833	10994	0	621
						188	4	11916	9					
02	31220 X	31123	-0-	-97	-0-	1055	1	27984	3	Y	1784	1842	0	557
						122	4	1962	9					
WESS 5-7-3 (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143														
09	41730 X	37630	-0-	-4100	-0-	1115	1	34045	3	Y	2058	2062	0	556
						206	4	2264	9					
10	43121 X	36442	-0-	-6679	-0-	1129	1	32954	3	Y	2035	2149	0	442
						120	4	2239	9					
11	41730 X	35621	-0-	-6109	-0-	1112	1	31470	3	Y	2662	2001	0	1103
						111	4	2928	9					
12	42656 X	36780	-0-	-5876	-0-	1180	1	32492	3	Y	2634	2748	0	989
						211	4	2897	9					
01	56292 X	56292	-0-	-0-	-0-	4604	1	36323	3	Y	13737	13937	0	789
						254	4	15111	9					
02	30267 X	30267	-0-	-0-	-0-	1109	1	27237	3	Y	1612	1862	0	503
						148	4	1773	9					
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068														
09	60552 X	60552	-0-	-0-	-0-	1741	1	53089	3	Y	4864	4864	0	1314
						372	4	5350	9					
10	62000 X	60281	-0-	-1719	-0-	1814	1	52890	3	Y	4868	5125	0	1057
						222	4	5355	9					
11	60000 X	58006	-0-	-1994	-0-	1806	1	51012	3	Y	4527	3708	0	1876
						208	4	4980	9					
12	62000 X	58277	-0-	-3723	-0-	1881	1	51705	3	Y	3911	4318	0	1469
						389	4	4302	9					
01	85681 X	85681	-0-	-0-	-0-	7336	1	57937	3	Y	18290	18758	0	1001
						289	4	20119	9					
02	50112 X	50112	-0-	-0-	-0-	1802	1	44227	3	Y	3467	3332	0	1082
						269	4	3814	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
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
09	24090 X	21655	-0-	-2435	-0-	1002 1	18525 3	125 4	2003 9	Y	1821	1854 0		492
10	24893 X	21843	-0-	-3050	-0-	957 1	18468 3	144 4	2274 9	Y	2067	2110 0		449
11	24090 X	20617	-0-	-3473	-0-	947 1	17336 3	80 4	2254 9	Y	2049	1649 0		849
12	23498 X	21370	-0-	-2128	-0-	950 1	17104 3	124 4	3192 9	Y	2902	2661 0		1090
01	34263 X	34263	-0-	-0-	-0-	4108 1	15959 3	174 4	14022 9	Y	12747	13161 0		676
02	16968 X	16443	-0-	-525	-0-	870 1	13936 3	90 4	1547 9	Y	1406	1559 0		439
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455														
09	34440 X	29154	-0-	-5286	-0-	852 1	26277 3	141 4	1884 9	Y	1713	1731 0		463
10	35588 X	28868	-0-	-6720	-0-	877 1	25937 3	83 4	1971 9	Y	1792	1866 0		389
11	32490 X	27079	-0-	-5411	-0-	827 1	24267 3	76 4	1909 9	Y	1735	1405 0		719
12	31713 X	27370	-0-	-4343	-0-	969 1	24274 3	139 4	1988 9	Y	1807	1847 0		679
01	36917 X	36917	-0-	-0-	-0-	3151 1	23018 3	138 4	10610 9	Y	9645	9765 0		559
02	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	773 1	20501 3	91 4	1681 9	Y	1528	1616 0		477
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
09	43740 X	36847	-0-	-6893	-0-	1806 1	33286 3	260 4	1495 9	Y	1359	1386 0		367
10	45198 X	36437	-0-	-8761	-0-	1739 1	32927 3	300 4	1471 9	Y	1337	1414 0		290
11	41610 X	34782	-0-	-6828	-0-	1722 1	31419 3	165 4	1476 9	Y	1342	1076 0		556
12	39060 X	34358	-0-	-4702	-0-	1728 1	30892 3	258 4	1480 9	Y	1345	1396 0		505
01	46171 X	46171	-0-	-0-	-0-	7759 1	30031 3	363 4	8018 9	Y	7289	7369 0		425
02	30548 X	29660	-0-	-888	-0-	1657 1	26530 3	196 4	1277 9	Y	1161	1237 0		362
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
09	31650 X	28283	-0-	-3367	-0-	1330 1	24547 3	183 4	2223 9	Y	2021	2067 0		546
10	32705 X	27719	-0-	-4986	-0-	1252 1	23788 3	207 4	2472 9	Y	2247	2305 0		488
11	31650 X	26423	-0-	-5227	-0-	1251 1	22851 3	115 4	2206 9	Y	2005	1662 0		831
12	30349 X	26261	-0-	-4088	-0-	1259 1	22544 3	180 4	2278 9	Y	2071	2124 0		778
01	40793 X	40793	-0-	-0-	-0-	5653 1	21929 3	256 4	12955 9	Y	11777	11856 0		699
02	22880 X	22880	-0-	-0-	-0-	1205 1	19339 3	137 4	2199 9	Y	1999	2105 0		624

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	47730 X	40368	-0-	-7362	-0-	1979	1	36368	3	Y	1591	1623	0	430
						271	4	1750	9					
10	49321 X	39747	-0-	-9574	-0-	1890	1	35833	3	Y	1557	1649	0	338
						311	4	1713	9					
11	45690 X	38015	-0-	-7675	-0-	1884	1	34258	3	Y	1545	1243	0	640
						173	4	1700	9					
12	43028 X	37705	-0-	-5323	-0-	1899	1	33843	3	Y	1539	1601	0	578
						270	4	1693	9					
01	51211 X	51211	-0-	-0-	-0-	8574	1	33055	3	Y	8359	8449	0	488
						387	4	9195	9					
02	33348 X	32596	-0-	-752	-0-	1825	1	29106	3	Y	1325	1417	0	413
						207	4	1458	9					
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
09	63450 X	51786	-0-	-11664	-0-	4449	1	46888	3	Y	408	321	0	110
						449	9							
10	63767 X	51795	-0-	-11972	-0-	4457	1	46947	3	Y	355	388	0	77
						391	9							
11	60090 X	47828	-0-	-12262	-0-	3732	1	43876	3	Y	200	194	0	83
						220	9							
12	58342 X	24149	-0-	-34193	-0-	2042	1	21966	3	Y	128	163	0	48
						141	9							
01	69464 X	69464	-0-	-0-	-0-	14675	1	51117	3	Y	3338	3132	0	254
						3672	9							
02	43904 X	43109	-0-	-795	-0-	2845	1	40012	3	Y	229	269	0	71
						252	9							
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
09	68340 X	56800	-0-	-11540	-0-	4932	1	51726	3	Y	129	119	0	35
						142	9							
10	68355 X	56951	-0-	-11404	-0-	4912	1	51740	3	Y	272	248	0	59
						299	9							
11	64980 X	52598	-0-	-12382	-0-	4111	1	48325	3	Y	147	145	0	61
						162	9							
12	63457 X	27183	-0-	-36274	-0-	2312	1	24863	3	Y	7	65	0	3
						8	9							
01	73316 X	73316	-0-	-0-	-0-	16331	1	56862	3	Y	112	107	0	8
						123	9							
02	49140 X	46158	-0-	-2982	-0-	3058	1	43009	3	Y	83	64	0	26
						91	9							
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794														
09	73140 X	60594	-0-	-12546	-0-	5186	1	54741	3	Y	606	604	0	164
						667	9							
10	73873 X	60644	-0-	-13229	-0-	5218	1	54960	3	Y	424	496	0	92
						466	9							
11	70140 X	55915	-0-	-14225	-0-	4377	1	51454	3	Y	76	137	0	31
						84	9							
12	68231 X	28523	-0-	-39708	-0-	2423	1	26058	3	Y	38	55	0	14
						42	9							
01	79082 X	79082	-0-	-0-	-0-	17478	1	60857	3	Y	679	643	0	50
						747	9							
02	51828 X	50482	-0-	-1346	-0-	3309	1	46558	3	Y	559	466	0	174
						615	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565														
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
09	46140 X	38601	-0-	-7539	-0-	1894	1	34930	3	Y	1361	1396	0	368
						280	4	1497	9					
10	47182 X	38171	-0-	-9011	-0-	1820	1	34589	3	Y	1307	1391	0	284
						324	4	1438	9					
11	43620 X	36263	-0-	-7357	-0-	1795	1	32756	3	Y	1396	1101	0	579
						176	4	1536	9					
12	41075 X	35837	-0-	-5238	-0-	1802	1	32227	3	Y	1392	1448	0	523
						277	4	1531	9					
01	47982 X	47982	-0-	-0-	-0-	8087	1	31291	3	Y	7471	7560	0	434
						386	4	8218	9					
02	32172 X	30804	-0-	-1368	-0-	1723	1	27572	3	Y	1182	1254	0	369
						209	4	1300	9					
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491														
09	37170 X	29524	-0-	-7646	-0-	1391	1	25712	3	Y	2035	2108	0	550
						182	4	2239	9					
10	38409 X	28802	-0-	-9607	-0-	1372	1	24714	3	Y	2354	2393	0	511
						127	4	2589	9					
11	37170 X	24997	-0-	-12173	-0-	1173	1	21559	3	Y	1965	1662	0	814
						103	4	2162	9					
12	33914 X	24671	-0-	-9243	-0-	1185	1	21303	3	Y	1840	1963	0	691
						159	4	2024	9					
01	36593 X	36593	-0-	-0-	-0-	5191	1	20218	3	Y	9963	10074	0	580
						225	4	10959	9					
02	21280 X	20355	-0-	-925	-0-	1077	1	17350	3	Y	1647	1726	0	514
						116	4	1812	9					
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382														
09	66420 X	48218	-0-	-18202	-0-	2358	1	43470	3	Y	1956	2022	0	528
						238	4	2152	9					
10	68634 X	46635	-0-	-21999	-0-	2352	1	41907	3	Y	1997	2092	0	433
						179	4	2197	9					
11	58230 X	42805	-0-	-15425	-0-	2113	1	38526	3	Y	1832	1506	0	759
						151	4	2015	9					
12	55490 X	41241	-0-	-14249	-0-	2071	1	37025	3	Y	1752	1853	0	658
						218	4	1927	9					
01	54844 X	54844	-0-	-0-	-0-	9103	1	35219	3	Y	9261	9385	0	534
						335	4	10187	9					
02	37212 X	33966	-0-	-3246	-0-	1897	1	30346	3	Y	1417	1520	0	442
						164	4	1559	9					
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873														
09	26850 X	21553	-0-	-5297	-0-	998	1	18455	3	Y	1786	1843	0	483
						135	4	1965	9					
10	27745 X	20343	-0-	-7402	-0-	969	1	17370	3	Y	1737	1843	0	377
						93	4	1911	9					
11	26850 X	18562	-0-	-8288	-0-	851	1	15616	3	Y	1834	1451	0	760
						78	4	2017	9					
12	25451 X	17911	-0-	-7540	-0-	815	1	14697	3	Y	2076	2056	0	780
						115	4	2284	9					
01	30071 X	30071	-0-	-0-	-0-	3514	1	13740	3	Y	11508	11611	0	677
						158	4	12659	9					
02	14896 X	14239	-0-	-657	-0-	711	1	11486	3	Y	1784	1902	0	557
						80	4	1962	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
RT-NELLER-KOLO (SA) D6																			
WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236																			
M O	ALLOW CODE	GAS 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				
09	28950 X	24412	-0-	-4538	-0-	1096	1	20363	3	Y	2570	2290	0		694				
						126	4	2827	9										
10	29915 X	23464	-0-	-6451	-0-	1077	1	19491	3	Y	2543	2685	0		552				
						99	4	2797	9										
11	28950 X	21217	-0-	-7733	-0-	966	1	17810	3	Y	2143	1807	0		888				
						84	4	2357	9										
12	25234 X	20230	-0-	-5004	-0-	938	1	16921	3	Y	2042	2163	0		767				
						125	4	2246	9										
01	32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	4103	1	16051	3	Y	10893	11029	0		631				
						177	4	11982	9										
02	17472 X	16972	-0-	-500	-0-	875	1	14136	3	Y	1698	1793	0		530				
						93	4	1868	9										
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7															WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317				
09	10500 X	10287	-0-	-213	-0-	484	1	8939	3	Y	730	756	0		197				
						61	4	803	9										
10	10850 X	10162	-0-	-688	-0-	492	1	8787	3	Y	762	794	0		165				
						45	4	838	9										
11	10500 X	9220	-0-	-1280	-0-	437	1	7990	3	Y	686	567	0		284				
						38	4	755	9										
12	10850 X	10676	-0-	-174	-0-	509	1	9119	3	Y	892	841	0		335				
						67	4	981	9										
01	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	2151	1	8350	3	Y	4761	4820	0		276				
						92	4	5237	9										
02	9604 X	7999	-0-	-1605	-0-	431	1	6898	3	Y	568	643	0		177				
						45	4	625	9										
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6															WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853				
09	22980 X	21949	-0-	-1031	-0-	619	1	19069	3	Y	1963	1982	0		530				
						102	4	2159	9										
10	23746 X	21847	-0-	-1899	-0-	638	1	18869	3	Y	2072	2152	0		450				
						61	4	2279	9										
11	22980 X	20600	-0-	-2380	-0-	603	1	17697	3	Y	2041	1645	0		846				
						55	4	2245	9										
12	23529 X	20983	-0-	-2546	-0-	706	1	17689	3	Y	2260	2257	0		849				
						102	4	2486	9										
01	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	2293	1	16748	3	Y	12103	12250	0		702				
						100	4	13313	9										
02	17496 X	17496	-0-	-0-	-0-	554	1	14689	3	Y	1985	2067	0		619				
						69	4	2184	9										
KEACH-HALEPESKA (SA) D1															WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224				
09	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	663	1	20441	3	Y	1640	1651	0		443				
						109	4	1804	9										
10	23095 X	22956	-0-	-139	-0-	687	1	20324	3	Y	1709	1781	0		371				
						65	4	1880	9										
11	22350 X	21907	-0-	-443	-0-	652	1	19137	3	Y	1872	1467	0		776				
						59	4	2059	9										
12	23095 X	22115	-0-	-980	-0-	772	1	19335	3	Y	1725	1853	0		648				
						110	4	1898	9										
01	32834 X	32834	-0-	-0-	-0-	2714	1	19825	3	Y	9254	9365	0		537				
						116	4	10179	9										
02	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	624	1	16557	3	Y	1461	1540	0		456				
						76	4	1607	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																								
KEACH-HALEPESKA (SA) D2																								
WELL #: D 2H															RRCID -> 296201									
															COMPL. DATE 07/15/2023									
															TOTAL DEPTH 14057									
															PERF.13887 - 20471									
M O	ALLOW CODE	GAS 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									
09	31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	954	1	29426	3	Y	1228	1240	0		332									
						158	4	1351	9															
10	31775 X	31532	-0-	-243	-0-	981	1	29039	3	Y	1289	1341	0		280									
						94	4	1418	9															
11	30750 X	29107	-0-	-1643	-0-	912	1	26779	3	Y	1212	990	0		502									
						83	4	1333	9															
12	31775 X	27634	-0-	-4141	-0-	1007	1	25233	3	Y	1135	1211	0		426									
						145	4	1249	9															
01	31775 X	19004	-0-	-12771	-0-	1754	1	12816	3	Y	3961	4205	0		182									
						77	4	4357	9															
02	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	981	1	26026	3	Y	1083	1059	0		338									
						122	4	1191	9															
KEACH-HALEPESKA (SA) D4															WELL #: D 4H									
															RRCID -> 296203									
															COMPL. DATE 07/13/2023									
															TOTAL DEPTH 13919									
															PERF.13629 - 20126									
09	T. A.	20573	-0-	20573	42386	573	1	17653	3	Y	2041	2051	0		551									
						102	4	2245	9															
10	T. A.	20507	-0-	20507	62893	591	1	17484	3	Y	2155	2238	0		468									
						61	4	2371	9															
11	T. A.	19494	-0-	19494	82387	563	1	16494	3	Y	2165	1736	0		897									
						55	4	2382	9															
12	T. A.	20176	-0-	20176	102563	673	1	16856	3	Y	2312	2341	0		868									
						104	4	2543	9															
01	T. A.	31857	-0-	31857	134420	2300	1	16805	3	Y	11495	11716	0		647									
						107	4	12645	9															
02	151240 X	16820	-0-	-134420	-0-	535	1	14189	3	Y	1842	1909	0		575									
						70	4	2026	9															
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2															WELL #: G 2H									
															RRCID -> 296406									
															COMPL. DATE 10/07/2024									
															TOTAL DEPTH 13570									
															PERF.13739 - 20112									
09	40560 X	32934	-0-	-7626	-0-	1626	1	29975	3	Y	1010	1060	0		273									
						222	4	1111	9															
10	41912 X	32243	-0-	-9669	-0-	1643	1	29307	3	Y	1024	1075	0		222									
						167	4	1126	9															
11	40560 X	29524	-0-	-11036	-0-	1471	1	26840	3	Y	973	792	0		403									
						143	4	1070	9															
12	36890 X	28821	-0-	-8069	-0-	1465	1	26177	3	Y	870	946	0		327									
						222	4	957	9															
01	36487 X	35899	-0-	-588	-0-	6516	1	25125	3	Y	3592	3735	0		184									
						307	4	3951	9															
02	27692 X	23967	-0-	-3725	-0-	1373	1	21896	3	Y	485	515	0		151									
						164	4	534	9															
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1															WELL #: G 1H									
															RRCID -> 296407									
															COMPL. DATE 10/06/2024									
															TOTAL DEPTH 13549									
															PERF.13759 - 20509									
09	45150 X	32607	-0-	-12543	-0-	1613	1	29709	3	N	945	956	0		255									
						245	4	1040	9															
10	44981 X	31794	-0-	-13187	-0-	1625	1	28957	3	N	939	990	0		204									
						179	4	1033	9															
11	40410 X	29139	-0-	-11271	-0-	1459	1	26588	3	N	854	704	0		354									
						153	4	939	9															
12	36425 X	29490	-0-	-6935	-0-	1506	1	26865	3	N	790	847	0		297									
						250	4	869	9															
01	36066 X	36066	-0-	-0-	-0-	6472	1	24973	3	N	3904	3982	0		219									
						327	4	4294	9															
02	30436 X	23774	-0-	-6662	-0-	1335	1	21361	3	N	821	748	0		256									
						175	4	903	9															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3														
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051														
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
09	22140 X	19008	-0-	-3132	-0-	894	1	16494	3	Y	1365	1409	0	369
						118	4	1502	9					
10	22878 X	18860	-0-	-4018	-0-	913	1	16290	3	Y	1428	1487	0	310
						86	4	1571	9					
11	22140 X	17257	-0-	-4883	-0-	821	1	14975	3	Y	1262	1049	0	523
						73	4	1388	9					
12	21235 X	16450	-0-	-4785	-0-	787	1	14096	3	Y	1326	1351	0	498
						108	4	1459	9					
01	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	3566	1	13806	3	Y	6639	6762	0	375
						157	4	7303	9					
02	15008 X	13892	-0-	-1116	-0-	743	1	11899	3	Y	1063	1110	0	332
						81	4	1169	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4														
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
09	39750 X	33811	-0-	-5939	-0-	1626	1	30075	3	Y	1714	1754	0	463
						225	4	1885	9					
10	41075 X	32755	-0-	-8320	-0-	1629	1	29074	3	Y	1718	1808	0	373
						162	4	1890	9					
11	39750 X	29757	-0-	-9993	-0-	1457	1	26580	3	Y	1438	1215	0	596
						138	4	1582	9					
12	37696 X	32353	-0-	-5343	-0-	1613	1	28827	3	Y	1523	1547	0	572
						238	4	1675	9					
01	44433 X	44433	-0-	-0-	-0-	7389	1	28551	3	Y	7410	7569	0	413
						342	4	8151	9					
02	26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	1491	1	23802	3	Y	910	1054	0	284
						174	4	1001	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5														
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530														
09	55290 X	45105	-0-	-10185	-0-	2211	1	40703	3	Y	1709	1763	0	462
						311	4	1880	9					
10	57133 X	43697	-0-	-13436	-0-	2209	1	39345	3	Y	1749	1831	0	380
						219	4	1924	9					
11	55290 X	38052	-0-	-17238	-0-	1888	1	34394	3	Y	1447	1227	0	600
						178	4	1592	9					
12	50282 X	29986	-0-	-20296	-0-	1512	1	26986	3	Y	1152	1319	0	433
						221	4	1267	9					
01	49786 X	41242	-0-	-8544	-0-	6922	1	26748	3	Y	6594	6635	0	392
						319	4	7253	9					
02	34972 X	27275	-0-	-7697	-0-	1488	1	23857	3	Y	1597	1507	0	498
						173	4	1757	9					
BEGOT-EYHORN (SA) G6														
WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667														
09	46290 X	33972	-0-	-12318	-0-	1613	1	29766	3	Y	2172	2237	0	587
						204	4	2389	9					
10	47833 X	33108	-0-	-14725	-0-	1617	1	28867	3	Y	2253	2351	0	489
						146	4	2478	9					
11	42900 X	29976	-0-	-12924	-0-	1442	1	26316	3	Y	1904	1604	0	789
						124	4	2094	9					
12	38657 X	29963	-0-	-8694	-0-	1457	1	26085	3	Y	2026	2054	0	761
						192	4	2229	9					
01	42885 X	42885	-0-	-0-	-0-	6434	1	24915	3	Y	10237	10418	0	580
						275	4	11261	9					
02	26012 X	24787	-0-	-1225	-0-	1348	1	21574	3	Y	1566	1607	0	489
						142	4	1723	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1															
WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291															
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
09	68255 X	68255	-0-	-0-	-0-	3311	1	54258	3	Y	8412	8453	0		2263
						802	4	631	5						
10	139469 X	60567	-0-	-78902	-0-	3198	1	48241	3	Y	7263	7949	0		1577
						458	4	681	5						
11	108360 X	51237	-0-	-57123	-0-	2739	1	40643	3	Y	5719	4926	0		2370
						350	4	1214	5						
12	70494 X	49811	-0-	-20683	-0-	2434	1	39463	3	Y	6498	6427	0		2441
						406	4	360	5						
01	82478 X	82478	-0-	-0-	-0-	10425	1	35850	3	Y	31813	32476	0		1778
						736	4	473	5						
02	42168 X	34466	-0-	-7702	-0-	2378	1	23425	3	Y	4596	4875	0		1434
						363	4	3244	5						
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2															
WELL #: A 2H RRCID -> 298371 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20838															
09	77330 X	77330	-0-	-0-	-0-	3365	1	62781	3	Y	8677	8782	0		2334
						909	4	730	5						
10	161324 X	70268	-0-	-91056	-0-	3241	1	56275	3	Y	8578	9050	0		1862
						523	4	793	5						
11	122820 X	62204	-0-	-60616	-0-	2749	1	48960	3	Y	7843	6455	0		3250
						412	4	1456	5						
12	85343 X	56259	-0-	-29084	-0-	2705	1	44752	3	Y	7225	7761	0		2714
						446	4	408	5						
01	97759 X	97759	-0-	-0-	-0-	12440	1	43330	3	Y	36866	37482	0		2098
						867	4	569	5						
02	49224 X	40694	-0-	-8530	-0-	2655	1	28479	3	Y	4712	5268	0		1470
						429	4	3949	5						
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3															
WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13137 - 21974															
09	52910 X	52910	-0-	-0-	-0-	2358	1	43799	3	Y	5075	5147	0		1365
						660	4	510	5						
10	96534 X	49345	-0-	-47189	-0-	2325	1	40415	3	Y	5131	5382	0		1114
						390	4	571	5						
11	90540 X	43481	-0-	-47059	-0-	1957	1	35066	3	Y	4642	3832	0		1924
						307	4	1045	5						
12	57753 X	39994	-0-	-17759	-0-	1922	1	32997	3	Y	4021	4434	0		1511
						350	4	302	5						
01	61396 X	61396	-0-	-0-	-0-	8342	1	30258	3	Y	19792	20194	0		1109
						624	4	401	5						
02	34944 X	27121	-0-	-7823	-0-	2039	1	19079	3	Y	2774	2985	0		866
						297	4	2655	5						
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4															
WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167															
09	42709 X	42709	-0-	-0-	-0-	2280	1	35719	3	Y	3407	3618	0		916
						544	4	418	5						
10	85436 X	39871	-0-	-45565	-0-	2177	1	33377	3	Y	3197	3419	0		694
						326	4	474	5						
11	63060 X	32771	-0-	-30289	-0-	1850	1	26705	3	Y	2892	2388	0		1198
						236	4	799	5						
12	47926 X	29918	-0-	-18008	-0-	1798	1	24852	3	Y	2521	2772	0		947
						267	4	228	5						
01	47926 X	45881	-0-	-2045	-0-	8273	1	22094	3	Y	13421	13591	0		777
						460	4	291	5						
02	29764 X	21069	-0-	-8695	-0-	1692	1	14561	3	Y	2347	2386	0		732
						228	4	2006	5						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 19023														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	46282 X	46282	-0-	-0-	-0-	2093	1 38264	3	Y	4424	4486	0		1190
						610	4 449	5						
10	92380 X	42819	-0-	-49561	-0-	2182	1 35073	3	Y	4280	4541	0		929
						357	4 499	5						
11	75270 X	35905	-0-	-39365	-0-	2067	1 28332	3	Y	3995	3268	0		1656
						262	4 849	5						
12	52886 X	33951	-0-	-18935	-0-	1952	1 27558	3	Y	3519	3853	0		1322
						316	4 254	5						
01	53028 X	53028	-0-	-0-	-0-	7328	1 25349	3	Y	17698	18019	0		1001
						546	4 337	5						
02	27664 X	25547	-0-	-2117	-0-	1401	1 18471	3	Y	2538	2705	0		792
						302	4 2582	5						
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13881 - 23875														
09	132855 X	132855	-0-	-0-	-0-	3855	1 118744	3	Y	8591	9109	0		2321
						806	4 9450	9						
10	117145 X	117145	-0-	-0-	-0-	3558	1 105229	3	Y	7209	7965	0		1565
						428	4 7930	9						
11	268560 X	110185	-0-	-158375	-0-	3387	1 99365	3	Y	6402	5314	0		2653
						391	4 7042	9						
12	212567 X	90952	-0-	-121615	-0-	3245	1 81252	3	Y	5332	5982	0		2003
						590	4 5865	9						
01	169043 X	126620	-0-	-42423	-0-	11638	1 85047	3	Y	26615	27118	0		1500
						658	4 29277	9						
02	DLQ G-10	75892	-0-	75892	75892	2586	1 68673	3	Y	3835	4067	0		1197
						414	4 4219	9						
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13999 PERF.14132 - 24344														
09	259500 X	259500	-0-	-0-	-0-	7920	1 243966	3	Y	5441	5971	0		1470
						1629	4 5985	9						
10	216800 X	216800	-0-	-0-	-0-	6929	1 205056	3	Y	3631	4313	0		788
						821	4 3994	9						
11	365760 X	181026	-0-	-184734	-0-	5850	1 171667	3	Y	2586	2302	0		1072
						664	4 2845	9						
12	377952 X	126701	-0-	-251251	-0-	4752	1 119020	3	Y	1890	2252	0		710
						850	4 2079	9						
01	323733 X	165661	-0-	-158072	-0-	18278	1 133665	3	Y	11488	11501	0		697
						1081	4 12637	9						
02	DLQ G-10	117878	-0-	117878	117878	4202	1 111577	3	Y	1267	1548	0		395
						705	4 1394	9						
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14294 - 24933														
09	292128 X	292128	-0-	-0-	-0-	8907	1 274229	3	Y	6354	6898	0		1717
						2003	4 6989	9						
10	234118 X	234118	-0-	-0-	-0-	7467	1 220746	3	Y	4490	5232	0		975
						966	4 4939	9						
11	435600 X	205747	-0-	-229853	-0-	6626	1 194294	3	Y	3641	3107	0		1509
						822	4 4005	9						
12	450120 X	151337	-0-	-298783	-0-	5651	1 141451	3	Y	2845	3285	0		1069
						1105	4 3130	9						
01	406131 X	170975	-0-	-235156	-0-	18473	1 134847	3	Y	15022	15224	0		867
						1131	4 16524	9						
02	DLQ G-10	111195	-0-	111195	111195	3927	1 104197	3	Y	2172	2315	0		678
						682	4 2389	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061															
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
09	126541 X	126541	-0-	-0-	-0-	3786	1	116631	3	Y	4831	5221	0		1305
						810	4	5314	9						
10	106833 X	106833	-0-	-0-	-0-	3343	1	98891	3	Y	3807	4286	0		826
						411	4	4188	9						
11	252420 X	92940	-0-	-159480	-0-	2941	1	86275	3	Y	3070	2624	0		1272
						347	4	3377	9						
12	203546 X	69602	-0-	-133944	-0-	2559	1	64053	3	Y	2286	2699	0		859
						475	4	2515	9						
01	166439 X	90857	-0-	-75582	-0-	9327	1	68111	3	Y	11687	11881	0		665
						563	4	12856	9						
02 DLQ G-10		57046	-0-	57046	57046	1988	1	52772	3	Y	1769	1865	0		552
						340	4	1946	9						
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720															
09	111306 X	111306	-0-	-0-	-0-	3259	1	100593	3	Y	6776	7298	0		1831
						7454	9								
10	108478 X	108478	-0-	-0-	-0-	3325	1	98368	3	Y	6168	6660	0		1339
						6785	9								
11	145170 X	87713	-0-	-57457	-0-	2708	1	79471	3	Y	5031	4285	0		2085
						5534	9								
12	199485 X	76771	-0-	-122714	-0-	2773	1	69618	3	Y	3982	4571	0		1496
						4380	9								
01	149544 X	98590	-0-	-50954	-0-	8807	1	64300	3	Y	22678	22828	0		1346
						537	4	24946	9						
02	74536 X	56745	-0-	-17791	-0-	1910	1	50684	3	Y	3474	3688	0		1084
						330	4	3821	9						
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14146 - 21241															
09	207636 X	207636	-0-	-0-	-0-	6327	1	195181	3	Y	4316	4687	0		1166
						1380	4	4748	9						
10	179231 X	179231	-0-	-0-	-0-	5712	1	169143	3	Y	3326	3770	0		722
						717	4	3659	9						
11	358560 X	169256	-0-	-189304	-0-	5461	1	160330	3	Y	2553	2217	0		1058
						657	4	2808	9						
12	344379 X	113749	-0-	-230630	-0-	4262	1	106791	3	Y	1717	2130	0		645
						807	4	1889	9						
01	269111 X	156017	-0-	-113094	-0-	17821	1	129829	3	Y	6620	6939	0		326
						1085	4	7282	9						
02 DLQ G-10		111551	-0-	111551	111551	3980	1	105609	3	Y	1161	1100	0		362
						685	4	1277	9						
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14062 - 23930															
09	471600 X	289801	-0-	-181799	-0-	8778	1	270477	3	N	7983	8567	0		2157
						1765	4	8781	9						
10	487320 X	244672	-0-	-242648	-0-	7755	1	229679	3	N	5763	6669	0		1251
						899	4	6339	9						
11	471600 X	220001	-0-	-251599	-0-	7056	1	207280	3	N	4437	3849	0		1839
						784	4	4881	9						
12	170228 X	170228	-0-	-0-	-0-	6329	1	158669	3	N	3748	4179	0		1408
						1107	4	4123	9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1408
02	270480 X	135803	-0-	-134677	-0-	4788	1	127399	3	N	2602	2839	0		812
						754	4	2862	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YELLOW JACKET				//CONT.//	86950 600 728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	1H	RRCID ->	299449	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL	DEPTH	13511	PERF.	13417	-	18296	
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
09	134850 X	134850	-0-	-0-	-0-	-0-	609 111 9	1 134130	3	Y	101	94	1				56
10	103501 X	103501	-0-	-0-	-0-	-0-	376 75 9	1 103050	3	Y	68	81	1				43
11	102836 X	102836	-0-	-0-	-0-	-0-	493 102 9	1 102241	3	Y	93	81	1				55
12	95349 X	95349	-0-	-0-	-0-	-0-	435 89 9	1 94825	3	Y	81	78	1				58
01	90458 X	87288	-0-	-3170	-0-	-0-	315 110 9	1 86863	3	Y	100	96	1				62
02	DLQ G-10	72280	-0-	72280		72280	374 161 9	1 71745	3	Y	146	107	1				101
YELLOW JACKET				WELL #:	2H	RRCID ->	299496	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL	DEPTH	13514	PERF.	13496	-	18375	
09	229050 X	137447	-0-	-91603	-0-	-0-	620 107 9	1 136720	3	Y	97	88	1				52
10	236685 X	114392	-0-	-122293	-0-	-0-	416 123 9	1 113853	3	Y	112	110	1				54
11	208050 X	117873	-0-	-90177	-0-	-0-	565 145 9	1 117163	3	Y	132	108	1				78
12	185845 X	109796	-0-	-76049	-0-	-0-	501 106 9	1 109189	3	Y	96	105	1				69
01	162161 X	99087	-0-	-63074	-0-	-0-	358 78 9	1 98651	3	Y	71	96	1				44
02	DLQ G-10	82510	-0-	82510		82510	427 147 9	1 81936	3	Y	134	85	1				93
CICADA				WELL #:	1H	RRCID ->	300334	COMPL. DATE	06/26/2025	TOTAL	DEPTH	13361	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	1737	-0-	1737		1737	1736	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	SHUT IN	22767	-0-	22767		24504	21 114 9	1	22632	3	Y	104	67	1			37
02	SHUT IN	48472	-0-	48472		72976	55 402 9	1	48015	3	Y	365	217	1			185
CICADA				WELL #:	2H	RRCID ->	300335	COMPL. DATE	07/04/2025	TOTAL	DEPTH	13388	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	3311	-0-	3311		3311	3311	3			Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN	92526	-0-	92526		95837	84 549 9	1	91893	3	Y	499	320	1			179
02	SHUT IN	30171	-0-	30171		126008	34 262 9	1	29875	3	Y	238	296	1			121

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
CENTIPEDE NORTH UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 300453 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12980 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
*01	SHUT IN	185489	-0-	185489	185489	139	1	183633	3	Y	1561	1129	1	432
						1717	9							
02	SHUT IN	129913	-0-	129913	315402	224	1	128605	3	Y	985	1135	1	282
						1084	9							
CENTIPEDE SOUTH UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 300454 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 13346 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
*01	SHUT IN	274896	-0-	274896	274896	208	1	274632	3	Y	51	37	1	14
						56	9							
02	SHUT IN	149580	-0-	149580	424476	260	1	149318	3	Y	2	15	1	1
						2	9							
LOCUST														
WELL #: 1H RRCID -> 300674 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 13894 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
*12	SHUT IN	5621	-0-	5621	5621	5621	3							-0-
*01	SHUT IN	36271	-0-	36271	41892	33	1	36238	3	Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	45811	-0-	45811	87703	53	1	45758	3	Y	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
ROY ESSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
H. T. CHAPMAN 04														
WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORRILL UNIT A														
//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		884566		WELL #: 1		RRCID -> 273131		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11727		PERF.11697 - 17349		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	12	13	1	8
10	34 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	4	4	1	8
						1	4	4	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	94	1	8
01	193 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	7	7	1	8
						2	4	8	9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
MORRILL UNIT B														
		WELL #: 1		RRCID -> 273135		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11671		PERF.11777 - 17606				
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	674	1	4498	2	N	-0-			194
						120	4							
10	992 X	214	-0-	-778	-0-	28	1	181	2	N	-0-			194
						5	4							
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	208	1	1106	2	N	-0-			194
						4	4							
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	923	1	5807	2	N	-0-			194
						64	4							
01	992 X	63	-0-	-929	-0-	7	1	55	2	N	-0-			194
						1	4							
02	896 X	416	-0-	-480	-0-	62	1	352	2	N	-0-			194
						2	4							
MORRILL UNIT C														
		WELL #: 1		RRCID -> 273530		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11721 - 17503				
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	743	2	N	81	183	1	127
						20	4	89	9					
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	107	1	695	2	N	92			219
						18	4	101	9					
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	254	1	1352	2	N	134	182	1	171
						5	4	147	9					
12	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	387	1	2433	2	N	128	187	1	112
						27	4	141	9					
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	285	1	2310	2	N	95			207
						28	4	105	9					
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	360	1	2048	2	N	91			298
						10	4	100	9					
WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A														
		899023		WELL #: 1H		RRCID -> 260385		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12760 - 19053		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
MCCARN A														
		WELL #: 5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173		PERF.13101 - 19953				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC MCCARN B			//CONT.// //CONT.// WELL #:		86950 600 899023 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 266847		CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2012				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750					
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUMBLE BEE				WELL #:	1H	RRCID -> 289149	COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002						
09	39810 X	36227	-0-	-3583	-0-	1439 392 9	1	34396	3	N	356	374	1	4	8		984
10	40455 X	37316	-0-	-3139	-0-	1707 438 9	1	35171	3	N	398	374	1	2	8		1006
11	39150 X	36779	-0-	-2371	-0-	1244 455 9	1	35080	3	N	414	380	1				1040
12	40455 X	32083	-0-	-8372	-0-	548 404 9	1	31131	3	N	367	380	1	2	8		1025
01	37448 X	31212	-0-	-6236	-0-	42 341 9	1	30829	3	N	310	380	1	3	8		952
02	34328 X	17447	-0-	-16881	-0-	44 196 9	1	17207	3	N	178	6	8				1124
SKY CITY A				WELL #:	1LH	RRCID -> 294158	COMPL. DATE 09/05/2022				TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551						
09	81720 X	48333	-0-	-33387	-0-	838 211 4	1	46701	3	Y	530	466	1	3	8		2351
10	84444 X	24798	-0-	-59646	-0-	664 115 4	1	23765	3	Y	231	182	1				2400
11	81720 X	14272	-0-	-67448	-0-	275 96 4	1	13822	3	Y	72	143	1				2329
12	61380 X	36054	-0-	-25326	-0-	262 264 4	1	35253	3	Y	250	329	1	2	8		2248
01	49941 X	44165	-0-	-5776	-0-	282 168 4	1	43023	3	Y	629	680	1	4	8		2193
02	45108 X	29978	-0-	-15130	-0-	183 122 4	1	28470	3	Y	1094	1057	1	3	8		2227
SKY CITY A				WELL #:	2LH	RRCID -> 294254	COMPL. DATE 09/05/2022				TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211						
09	100380 X	53753	-0-	-46627	-0-	914 238 4	1	52038	3	Y	512	469	1	5	8		2415
10	103726 X	27634	-0-	-76092	-0-	736 134 4	1	26481	3	Y	257	193	1	1	8		2478
11	100380 X	15600	-0-	-84780	-0-	294 104 4	1	14885	3	Y	288	234	1				2532
12	84568 X	12939	-0-	-71629	-0-	88 93 4	1	12442	3	Y	287	442	1	2	8		2375
01	55552 X	8867	-0-	-46685	-0-	55 30 4	1	8605	3	Y	161	269	1	2	8		2265
02	50176 X	-0-	-0-	-50176	-0-			177	9	Y	-0-	15	1				2250

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
WARWICK-ARTEMIS, LLC															86950 600															899023																																																																										
SKY CITY B															WELL #:															1LH															RRCID -> 294271															COMPL. DATE 09/05/2022															TOTAL DEPTH 13393															PERF.13433 - 20980														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																					
09	36930	X	34133	-0-	-2797	-0-	458	1	33358	3	N	175	191	1	3	8	734																																																																																							
							124	4	193	9																																																																																														
10	37913	X	17914	-0-	-19999	-0-	210	1	17654	3	N	19	130	5			623																																																																																							
							29	4	21	9																																																																																														
11	36690	X	24814	-0-	-11876	-0-	195	1	24454	3	N	87					710																																																																																							
							69	4	96	9																																																																																														
12	39816	X	39816	-0-	-0-	-0-	153	1	39400	3	Y	161	190	1			681																																																																																							
							86	4	177	9																																																																																														
01	39115	X	39115	-0-	-0-	-0-	197	1	38721	3	Y	140	190	1	7	8	624																																																																																							
							43	4	154	9																																																																																														
02	31864	X	28793	-0-	-3071	-0-	252	1	28470	3	Y	32	10	8			646																																																																																							
							36	4	35	9																																																																																														
BUMBLE BEE A															WELL #:															1LH															RRCID -> 294277															COMPL. DATE 12/01/2022															TOTAL DEPTH 13087															PERF.13481 - 24548														
09	58644	X	58644	-0-	-0-	-0-	1	1	57326	3	Y	939	816	1	8	8	1371																																																																																							
							284	4	1033	9																																																																																														
10	80852	X	80852	-0-	-0-	-0-	410	1	79135	3	Y	941	736	1	3	8	1573																																																																																							
							272	4	1035	9																																																																																														
11	72242	X	72242	-0-	-0-	-0-	999	1	70160	3	Y	754	1063	1			1264																																																																																							
							254	4	829	9																																																																																														
12	60144	X	60144	-0-	-0-	-0-	684	1	58371	3	Y	700	703	1	5	8	1256																																																																																							
							319	4	770	9																																																																																														
01	67035	X	67035	-0-	-0-	-0-	615	1	65512	3	Y	663	790	1	6	8	1123																																																																																							
							179	4	729	9																																																																																														
02	73024	X	41304	-0-	-31720	-0-	396	1	40149	3	Y	511	478	1	17	8	1139																																																																																							
							197	4	562	9																																																																																														
BUMBLE BEE A															WELL #:															3LH															RRCID -> 294342															COMPL. DATE 02/14/2023															TOTAL DEPTH 13173															PERF.14166 - 20017														
09	16380	X	7770	-0-	-8610	-0-	54	1	7644	3	Y	54	48	1			181																																																																																							
							13	4	59	9																																																																																														
10	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	216	1	26378	3	Y	513	406	1	1	8	287																																																																																							
							108	4	564	9																																																																																														
11	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	290	1	23387	3	Y	187	251	1			223																																																																																							
							102	4	206	9																																																																																														
12	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	237	1	19457	3	Y	265	244	1	2	8	242																																																																																							
							64	4	292	9																																																																																														
01	27280	X	19691	-0-	-7589	-0-	230	1	19268	3	Y	148	205	1	2	8	183																																																																																							
							30	4	163	9																																																																																														
02	24640	X	8991	-0-	-15649	-0-	94	1	8603	3	Y	221	210	1	7	8	187																																																																																							
							51	4	243	9																																																																																														
BUMBLE BEE A															WELL #:															2LH															RRCID -> 294426															COMPL. DATE 12/01/2022															TOTAL DEPTH 12995															PERF.13322 - 19777														
09	63330	X	42710	-0-	-20620	-0-	266	1	42039	3	Y	291	393	1	6	8	1066																																																																																							
							85	4	320	9																																																																																														
10	58350	X	58350	-0-	-0-	-0-	503	1	57153	3	Y	409	374	1	4	8	1097																																																																																							
							244	4	450	9																																																																																														
11	55920	X	55920	-0-	-0-	-0-	634	1	54569	3	Y	449	462	1			1084																																																																																							
							223	4	494	9																																																																																														
12	54870	X	47585	-0-	-7285	-0-	504	1	46697	3	Y	220	242	1	5	8	1057																																																																																							
							142	4	242	9																																																																																														
01	58342	X	43340	-0-	-15002	-0-	462	1	42390	3	Y	409	446	1	6	8	1014																																																																																							
							38	4	450	9																																																																																														
02	52696	X	8929	-0-	-43767	-0-	77	1	8603	3	Y	194	204	1	3	8	1001																																																																																							
							36	4	213	9																																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
BUMBLE BEE															
WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	30780 X	23900	-0-	-6880	-0-	128 4	22931 3	840 9	Y	764	692 1	1 8	1207		
10	31904 X	31904	-0-	-0-	-0-	217 1	30775 3	801 9	Y	728	583 1	1 8	1351		
11	40181 X	40181	-0-	-0-	-0-	111 4	38978 3	644 9	Y	585	832 1		1104		
12	32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	559 1	31131 3	372 1	Y	653	632 1	2 8	1123		
01	35724 X	35724	-0-	-0-	-0-	130 4	718 9	130 4	Y	574	691 1	2 8	1004		
02	37492 X	23588	-0-	-13904	-0-	318 1	34683 3	92 4	Y	288	287 1	7 8	998		
						216 1	22942 3	113 4							

KENEY UNIT															
WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762															
09	62190 X	50627	-0-	-11563	-0-	2856 1	46561 3	70 4	Y	1036	1043 1		1135		
10	64263 X	50510	-0-	-13753	-0-	3010 1	45904 3	70 4	Y	1387	1391 1		1131		
11	60420 X	46579	-0-	-13841	-0-	2952 1	41991 3	85 4	Y	1410	1283 1		1258		
12	58218 X	43563	-0-	-14655	-0-	2642 1	39401 3	104 4	Y	1287	1395 1		1150		
01	55614 X	40975	-0-	-14639	-0-	1836 1	37687 3	150 4	Y	1184	1378 1		956		
02	47040 X	32580	-0-	-14460	-0-	1031 1	30453 3	141 4	Y	868	880 1		944		

KENEY UNIT															
WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986															
09	53370 X	40674	-0-	-12696	-0-	2306 1	37818 3	57 4	Y	448	457 1		1106		
10	55149 X	38359	-0-	-16790	-0-	2212 1	35611 3	51 4	Y	441	472 1		1075		
11	53370 X	34260	-0-	-19110	-0-	2148 1	31548 3	62 4	Y	456	419 1		1112		
12	47089 X	31668	-0-	-15421	-0-	1839 1	29473 3	69 4	Y	261	326 1		1047		
01	42036 X	28101	-0-	-13935	-0-	1136 1	26557 3	94 4	Y	285	330 1		1002		
02	37968 X	27531	-0-	-10437	-0-	890 1	26256 3	121 4	Y	240	240 1		1002		

GRASSHOPPER THIELE A1															
WELL #: 1LH RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349															
09	45651 X	45651	-0-	-0-	-0-	4960 1	39070 3	1621 9	Y	1474	1841 1		1594		
10	40565 X	40565	-0-	-0-	-0-	5321 1	33586 3	1658 9	Y	1507	1445 1		1656		
11	56100 X	30709	-0-	-25391	-0-	2224 1	27034 3	1451 9	Y	1319	1221 1		1754		
12	57970 X	31108	-0-	-26862	-0-	1396 1	28155 3	1557 9	Y	1415	1570 1		1599		
01	57970 X	25558	-0-	-32412	-0-	1365 1	23404 3	789 9	Y	717	664 1		1652		
02	41692 X	24066	-0-	-17626	-0-	750 1	22514 3	802 9	Y	729	804 1		1577		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
GRASSHOPPER THIELE A2														
WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219														
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
09	53176 X	53176	-0-	-0-	-0-	5737 2200	1 9	45239	3	Y	2000	2108	1	2749
10	49474 X	49474	-0-	-0-	-0-	6415 2009	1 9	41050	3	Y	1826	1745	1	2830
11	48630 X	38580	-0-	-10050	-0-	2842 1946	1 9	33792	3	Y	1769	1619	1	2980
12	50251 X	38435	-0-	-11816	-0-	1722 1933	1 9	34780	3	Y	1757	1941	1	2796
01	50251 X	29852	-0-	-20399	-0-	1420 1428	1 9	27004	3	Y	1298	1155	1	2939
02	49644 X	28447	-0-	-21197	-0-	885 1584	1 9	25978	3	Y	1440	1555	1	2824
GRASSHOPPER THIELE B1														
WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640														
09	43290 X	34342	-0-	-8948	-0-	1316 66	1 4	30845	3	Y	1923	1917	1	1969
10	43276 X	29075	-0-	-14201	-0-	1385 50	1 4	26123	3	Y	1379	1477	1	1871
11	37980 X	28835	-0-	-9145	-0-	1345 120	1 4	25344	3	Y	1842	1572	1	2141
12	36208 X	23990	-0-	-12218	-0-	966 110	1 4	21530	3	Y	1258	1489	1	1910
01	35495 X	35111	-0-	-384	-0-	861 152	1 4	32405	3	Y	1539	1453	1	1996
02	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	992 73	1 4	31173	3	Y	1578	1560	1	2014
GRASSHOPPER THIELE B2														
WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049														
09	36330 X	27032	-0-	-9298	-0-	966 46	1 4	24676	3	Y	1222	1221	1	1764
10	36611 X	22579	-0-	-14032	-0-	1097 35	1 4	20525	3	Y	838	903	1	1699
11	29550 X	26259	-0-	-3291	-0-	1180 86	1 4	23655	3	Y	1216	1034	1	1881
12	28241 X	22007	-0-	-6234	-0-	992 88	1 4	19874	3	Y	957	1096	1	1742
01	31783 X	31783	-0-	-0-	-0-	789 124	1 4	28804	3	Y	1878	1706	1	1914
02	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	914 67	1 4	29441	3	Y	2044	1995	1	1963
GRASSHOPPER THIELE B3														
WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
09	87240 X	70967	-0-	-16273	-0-	2748 136	1 4	65803	3	Y	2073	2089	1	1445
10	89931 X	71315	-0-	-18616	-0-	3718 126	1 4	65307	3	Y	1967	2037	1	1375
11	82980 X	65114	-0-	-17866	-0-	3199 283	1 4	59137	3	Y	2268	1951	1	1692
12	84537 X	66845	-0-	-17692	-0-	3418 279	1 4	61278	3	Y	1700	1973	1	1419
01	77314 X	72139	-0-	-5175	-0-	2072 316	1 4	68411	3	Y	1218	1225	1	1412
02	67778 X	67778	-0-	-0-	-0-	1963 141	1 4	64078	3	Y	1451	1418	1	1445

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
BUMBLE BEE B															
WELL #: 1LH RRCID -> 296774 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13173 - 22426															
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	
09	98280 X	93678	-0-	-4602	-0-	527	1	91722	3	Y	1114	1360	1	10	1783
						204	4	1225	9						
10	99789 X	94724	-0-	-5065	-0-	771	1	92324	3	Y	1125	1070	1	3	1835
						391	4	1238	9						
11	87240 X	68126	-0-	-19114	-0-	710	1	66262	3	Y	813	929	1		1719
						260	4	894	9						
12	96813 X	95864	-0-	-949	-0-	1015	1	93394	3	Y	1073	971	1		1821
						275	4	1180	9						
01	96813 X	91092	-0-	-5721	-0-	986	1	88633	3	Y	1218	1396	1	3	1640
						133	4	1340	9						
02	108721 X	108721	-0-	-0-	-0-	907	1	106109	3	Y	1110	1082	1	16	1652
						484	4	1221	9						
BUMBLE BEE B															
WELL #: 2LH RRCID -> 296844 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678															
09	89250 X	77818	-0-	-11432	-0-	446	1	76435	3	Y	710	802	1	12	1318
						156	4	781	9						
10	89528 X	72461	-0-	-17067	-0-	608	1	70342	3	Y	1099	970	1	3	1444
						302	4	1209	9						
11	83520 X	68833	-0-	-14687	-0-	786	1	66262	3	Y	1371	1368	1		1447
						277	4	1508	9						
12	82894 X	68102	-0-	-14792	-0-	731	1	66154	3	Y	926	928	1	7	1438
						198	4	1019	9						
01	80414 X	63497	-0-	-16917	-0-	732	1	61658	3	Y	928	1117	1	9	1240
						86	4	1021	9						
02	71064 X	58725	-0-	-12339	-0-	505	1	57356	3	Y	539	558	1	47	1174
						271	4	593	9						
BUMBLE BEE B															
WELL #: 3LH RRCID -> 296863 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076															
09	53640 X	50523	-0-	-3117	-0-	295	1	49683	3	Y	405	375	1	11	261
						99	4	446	9						
10	55428 X	49383	-0-	-6045	-0-	375	1	48360	3	Y	418	379	1	2	298
						188	4	460	9						
11	53640 X	35952	-0-	-17688	-0-	334	1	35080	3	Y	376	402	1		272
						124	4	414	9						
12	52204 X	43324	-0-	-8880	-0-	376	1	42806	3	Y	35	90	1	5	212
						103	4	39	9						
01	52204 X	42911	-0-	-9293	-0-	433	1	42390	3	Y	34	57	1	6	183
						51	4	37	9						
02	47152 X	26193	-0-	-20959	-0-	240	1	25810	3	Y	9	13	1	28	151
						133	4	10	9						
WINDHAM A															
WELL #: 2H RRCID -> 298173 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879															
09	131880 X	89101	-0-	-42779	-0-	170	1	86064	3	Y	2606	2512	1	6	1051
						2867	9								
10	136245 X	86479	-0-	-49766	-0-	73	1	83496	3	Y	2645	2719	1	2	975
						2910	9								
11	115980 X	72910	-0-	-43070	-0-	83	1	70323	3	Y	2276	2214	1		1037
						2504	9								
12	110143 X	67377	-0-	-42766	-0-	76	1	64800	3	Y	2274	2353	1	3	955
						2501	9								
01	103912 X	67280	-0-	-36632	-0-	127	1	64745	3	Y	2189	2304	1	4	836
						2408	9								
02	83160 X	59890	-0-	-23270	-0-	94	1	57407	3	Y	2172	2061	1		947
						2389	9								

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1282

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A				//CONT.// WELL #:	86950 600 899023 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				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
09	116820 X	66346	-0-	-50474	-0-	126	1	2010	9	64210	3	Y	1827	1757	1	4	8	586
10	120714 X	64063	-0-	-56651	-0-	54	1	2043	9	61966	3	Y	1857	1908	1	2	8	533
11	90360 X	60128	-0-	-30232	-0-	69	1	1773	9	58286	3	Y	1612	1567	1			578
12	85746 X	48300	-0-	-37446	-0-	51	1	1472	9	46777	3	Y	1338	1414	1	2	8	500
01	77345 X	51676	-0-	-25669	-0-	93	1	1586	9	49997	3	Y	1442	1509	1	2	8	431
02	61936 X	46787	-0-	-15149	-0-	74	1	1291	9	45422	3	Y	1174	1120	1	15	8	470
WINDHAM A				WELL #:	5H	RRCID -> 298175	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL	DEPTH 12997	PERF.12980	-	20139						
09	123690 X	79092	-0-	-44598	-0-	154	1	1429	9	77509	3	Y	1299	1268	1	2	8	1619
10	127813 X	76040	-0-	-51773	-0-	65	1	1717	9	74258	3	Y	1561	1583	1	1	8	1596
11	101610 X	68148	-0-	-33462	-0-	78	1	1509	9	66561	3	Y	1372	1331	1			1637
12	101959 X	54471	-0-	-47488	-0-	59	1	219	9	54193	3	Y	199	1259	1	3	8	574
01	93124 X	55558	-0-	-37566	-0-	109	1	1249	9	54200	3	Y	1135	1197	1	2	8	510
02	73808 X	49838	-0-	-23970	-0-	80	1	1329	9	48429	3	Y	1208	1144	1	10	8	564
WINDHAM A				WELL #:	4H	RRCID -> 298178	COMPL. DATE 07/18/2024	TOTAL	DEPTH 13032	PERF.13067	-	20060						
09	128070 X	78092	-0-	-49978	-0-	152	1	1496	9	76444	3	Y	1360	1315	1	6	8	1186
10	129518 X	73437	-0-	-56081	-0-	63	1	1403	9	71971	3	Y	1275	1321	1	2	8	1138
11	99720 X	69116	-0-	-30604	-0-	80	1	1258	9	67778	3	Y	1144	1109	1			1173
12	99014 X	58997	-0-	-40017	-0-	66	1	1143	9	57788	3	Y	1039	1087	1	2	8	1123
01	92907 X	60237	-0-	-32670	-0-	109	1	1136	9	58992	3	Y	1033	1086	1	3	8	1067
02	72884 X	53965	-0-	-18919	-0-	85	1	1172	9	52708	3	Y	1065	1010	1	22	8	1100
MCCARN B				WELL #:	3H	RRCID -> 299764	COMPL. DATE 06/24/2025	TOTAL	DEPTH 13255	PERF.13453	-	21084						
09	210450 X	169244	-0-	-41206	-0-	132	1	568	9	168544	3	Y	516	573	1	27	8	126
10	217465 X	107322	-0-	-110143	-0-	95	1	333	9	106894	3	Y	303	309	1	5	8	115
11	210450 X	27440	-0-	-183010	-0-	23	1	122	9	27295	3	Y	111	147	1			79
12	211389 X	157384	-0-	-54005	-0-	175	1	660	9	156549	3	Y	600	518	1	8	8	153
01	190774 X	113217	-0-	-77557	-0-	200	1	283	9	112734	3	Y	257	293	1	8	8	109
02	157948 X	59060	-0-	-98888	-0-	92	1	239	9	58729	3	Y	217	235	1	29	8	62

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WARWICK-ARTEMIS, LLC			//CONT.//		899023											
MCCARN B			WELL #:		2H	RRCID ->	299765	COMPL. DATE	06/24/2025	TOTAL	DEPTH	13251	PERF.13326	-	21497	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	209400 X	181990	-0-	-27410	-0-	143	1	181414	3	Y	394	418	1	31	8	92
10	216380 X	208256	-0-	-8124	-0-	433	9	207667	3	Y	371	331	1	8	8	124
11	209400 X	121099	-0-	-88301	-0-	181	1	120735	3	Y	215	218	1			121
12	205251 X	153032	-0-	-52219	-0-	408	9	152524	3	Y	303	323	1	11	8	90
01	208258 X	77634	-0-	-130624	-0-	127	1	77326	3	Y	152	177	1	10	8	55
02	188104 X	105195	-0-	-82909	-0-	237	9	104686	3	Y	305	237	1	60	8	63
						175	1									
						333	9									
						141	1									
						167	9									
						173	1									
						336	9									
MCCARN A2			WELL #:		2H	RRCID ->	299767	COMPL. DATE	06/24/2025	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.13307	-	22829	
09	259410 X	220970	-0-	-38440	-0-	173	1	220405	3	Y	356	374	1	23	8	83
10	268057 X	230801	-0-	-37256	-0-	392	9	230173	3	Y	389	337	1	6	8	129
11	259410 X	199702	-0-	-59708	-0-	200	1	199262	3	Y	189	204	1			114
12	240622 X	166417	-0-	-74205	-0-	428	9	166023	3	Y	184	227	1	10	8	61
01	239227 X	138320	-0-	-100907	-0-	232	1	137870	3	Y	164	163	1	9	8	53
02	208460 X	113403	-0-	-95057	-0-	208	9	113001	3	Y	197	161	1	46	8	43
						192	1									
						202	9									
						270	1									
						180	9									
						185	1									
						217	9									
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)			87222 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
SHANKLIN ENERGY CO, LLC			769281													
FOLEY			WELL #:		1 S	RRCID ->	254602	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	8045	PERF. 7424	-	7968	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWAN LAKE (5900)			87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON					
BULL OPERATING, LLC			106449													
SEALE, SAM D. III			WELL #:		4	RRCID ->	164214	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	7384	PERF. 5898	-	5900	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWAN LAKE (6000)			87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
BULL OPERATING, LLC			106449													
SEALE, SAM D.			WELL #:		1	RRCID ->	184359	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 5985	-	5990	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (6135)				87479 176	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
BULL OPERATING, LLC				106449									
BROOKING-SEALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6115 -	6124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SWAN LAKE (7100)				87479 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
BULL OPERATING, LLC				106449									
BROOKING, G. T.				WELL #: 45	RRCID -> 240758	COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH	9165	PERF. 7068 -	7072		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 #	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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		
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	655 1	7183 2	N	-0-			92	
						1049 3							
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	302 1	2992 2	N	-0-			92	
						477 3							
11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	326 1	2881 2	N	-0-			92	
						459 3							
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	233 1	3058 2	N	-0-			92	
						466 3							
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	225 1	3154 2	N	-0-			92	
						372 3							
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	286 1	3032 2	N	-0-			-0-	
						419 3							

SWEET HOME (EDWARDS)		//CONT.//	87587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
WICK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF. 13562	- 14202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	793 N	793	-0-	-0-	793 2			77
10	675 N	675	-0-	-0-	675 2			77
11	325 N	325	-0-	-0-	325 2			77
12	319 N	319	-0-	-0-	319 2			77
01	290 N	290	-0-	-0-	34 1	256 2		77
02	293 N	293	-0-	-0-	293 2			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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	420
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	420
*02	14B2 EXT	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	134
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	134
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	134
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	134
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	134
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	134
WELDERXP LTD.			907320					
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 256102	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 4916	PERF. 4529	- 4541
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT	43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT	43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT	43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT	43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT	43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA	
WOFFORD, C. J.		935452									
WOFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 9534 - 9540	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
09	1080 N	919	-0-	-161	-0-	919	2			-0-	
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			-0-	
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			-0-	
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			-0-	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			-0-	
02	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2			-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	
09	14190 X	1123	-0-	-13067	-0-	123	1	1000	2	11	
10	11749 X	1629	-0-	-10120	-0-	145	1	1484	2	11	
11	5130 X	2890	-0-	-2240	-0-	316	1	2574	2	-0-	
12	4433 X	4022	-0-	-411	-0-	495	1	3527	2	-0-	
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	512	1	5367	2	-0-	
02	2688 X	1437	-0-	-1251	-0-	148	1	1289	2	-0-	

TEJAS (FRIO 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -F-				88702 500 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
				WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	5713	PERF.	4760 - 4771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	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			
09	3780 X	2822	-0-	-958 B	-0-		308	1	2514	2	Y	-0-					-0-
10	3844 X	2687	-0-	-1157 B	-0-		238	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	3120 X	2503	-0-	-617 B	-0-		274	1	2229	2	Y	-0-					-0-
12	3224 X	1125	-0-	-2099 B	-0-		139	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	3224 X	2534	-0-	-690 B	-0-		221	1	2313	2	Y	-0-					-0-
02	2632 X	2340	-0-	-292 B	-0-		240	1	2100	2	Y	-0-					-0-
DUKE RANCH -W-				WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916			
09	8850 X	7079	-0-	-1771 B	-0-		774	1	6305	2	Y	-0-					71
10	10045 X	10045	-0-	-0- B	-0-		891	1	9154	2	Y	-0-					71
11	8970 X	8008	-0-	-962 B	-0-		875	1	7124	2	Y	8	79	1			-0-
							9	9									
12	9269 X	7249	-0-	-2020 B	-0-		892	1	6357	2	Y	-0-					-0-
01	9920 X	8468	-0-	-1452 B	-0-		737	1	7731	2	Y	-0-					-0-
02	8932 X	8745	-0-	-187 B	-0-		898	1	7847	2	Y	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-				WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	301265	COMPL. DATE	02/02/2026	TOTAL	DEPTH	5402	PERF.	4836 - 4838			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TEJAS (FRIO 5000) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -M-				88702 670 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074			
09	1890 N	1188	-0-	-702 B	-0-		130	1	1058	2	Y	-0-					10
10	1674 N	1635	-0-	-39 B	-0-		145	1	1490	2	Y	-0-					10
11	1560 N	1297	-0-	-263 B	-0-		142	1	1155	2	Y	-0-		10	1		-0-
12	1240 N	1010	-0-	-230 B	-0-		124	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	1643 N	1474	-0-	-169 B	-0-		128	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-		152	1	1326	2	Y	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL	DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075			
09	14B2 EXT	1069	-0-	1069 B	1567		117	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	272	-0-	272 B	1839		24	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	1851 X	12	-0-	-1839 B	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-						Y	-0-					-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-						Y	-0-					-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008 B	-0-						Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2026

TEJAS (FRIO 5000)														CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC																					
DUKE RANCH -10-																					
//CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
//CONT.// 833782																					
WELL #: 1														RRCID -> 257650							
COMPL. DATE 08/12/2010														TOTAL DEPTH 5715							
PERF. 5008														- 5014							
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
09		3360 X	575	-0-	-0-	-2785 B	-0-	-0-			63 1	512 2	Y	Y	-0-						35
10		3472 X	2277	-0-	-0-	-1195 B	-0-	-0-			202 1	2075 2	Y	Y	-0-						35
11		2940 X	1107	-0-	-0-	-1833 B	-0-	-0-			121 1	986 2	Y	Y	-0-			35	1		-0-
12		2573 X	1724	-0-	-0-	-849 B	-0-	-0-			212 1	1512 2	Y	Y	-0-						-0-
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			257 1	2700 2	Y	Y	-0-						-0-
02		2044 X	1959	-0-	-0-	-85 B	-0-	-0-			201 1	1758 2	Y	Y	-0-						-0-
TEJAS (FRIO 5100)														CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC																					
DUKE RANCH -T-																					
88702 750 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
833782																					
WELL #: 1														RRCID -> 212604							
COMPL. DATE 07/18/2005														TOTAL DEPTH 5701							
PERF. 5148														- 5160							
09		6180 X	3166	-0-	-0-	-3014	-0-	-0-			346 1	2820 2	Y	Y	-0-						-0-
10		6386 X	5876	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			521 1	5355 2	Y	Y	-0-						-0-
11		4440 X	3518	-0-	-0-	-922	-0-	-0-			385 1	3133 2	Y	Y	-0-						-0-
12		4588 X	2624	-0-	-0-	-1964	-0-	-0-			323 1	2301 2	Y	Y	-0-						-0-
01		5890 X	4932	-0-	-0-	-958	-0-	-0-			429 1	4503 2	Y	Y	-0-						-0-
02		5320 X	4054	-0-	-0-	-1266	-0-	-0-			416 1	3638 2	Y	Y	-0-						-0-
DUKE RANCH -M-																					
WELL #: 2														RRCID -> 214431							
COMPL. DATE 02/03/2006														TOTAL DEPTH 5402							
PERF. 5192														- 5212							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
DUKE RANCH -S-																					
WELL #: 1														RRCID -> 220279							
COMPL. DATE 02/22/2006														TOTAL DEPTH 5783							
PERF. 5174														- 5184							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
DUKE RANCH -10-																					
WELL #: 1														RRCID -> 220567							
COMPL. DATE 04/13/2006														TOTAL DEPTH 5715							
PERF. 5243														- 5266							
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
DUKE RANCH -M																					
WELL #: 3														RRCID -> 220684							
COMPL. DATE 05/15/2006														TOTAL DEPTH 5722							
PERF. 5180														- 5188							
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-

TEJAS (FRIO 5100)			//CONT.//			88702 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			833782												
DUKE RANCH -K-			WELL #:			2	RRCID -> 220799			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146					
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		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -17-				WELL #:			1	RRCID -> 300357			COMPL. DATE 10/14/2025			TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5104 - 5112				
10	7410 X	11624	-0-	4214	-0-	83	1	11527	2	Y	13	10	1				3	
						14	9											
11	22516 X	22516	-0-	-0-	-0-	136	1	22358	2	Y	20	18	1				5	
						22	9											
12	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	140	1	20306	2	Y	14	15	1				4	
						15	9											
01	15314 X	4831	-0-	-10483	-0-	41	1	4790	2	Y	-0-	4	1				-0-	
02	13832 X	4508	-0-	-9324	-0-	45	1	4462	2	Y	1	1	1				-0-	
						1	9											
TEJAS (STRAY SAND)			88708 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
DUKE RANCH "F"			WELL #:			1	RRCID -> 261263			COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338					
09	6720 #	2807	-0-	-3913	-0-	307	1	2500	2	Y	-0-						31	
10	6789 #	854	-0-	-5935	-0-	76	1	778	2	Y	-0-						31	
11	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	31	1				-0-	
12	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-						-0-	
01	4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-						-0-	
02	2632 #	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-						-0-	
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

TELFERNER, EAST (4600) HILCORP ENERGY COMPANY DEAN				88733 225 386310 WELL #: 7	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
				RRCID -> 291525	COMPL. DATE 05/12/2021	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4413	-	4416									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TELFERNER, EAST (5150 FRI0) HILCORP ENERGY COMPANY DEAN				88733 765 386310 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
				RRCID -> 288119	COMPL. DATE 09/14/2019	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 4420	-	4422									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TELFERNER, NORTH (1150) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION FIMBLE, EDWIN C.				88734 100 178030 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
				RRCID -> 211146	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 1151	-	1154									
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-					-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-					-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TELFERNER, NORTH (1330) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				88734 140 178030 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
				RRCID -> 196592	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1314	-	1322									
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-					-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TELFERNER, NORTH (2050) FIELD PETROLEUM CORP. BUHLER "B"				88734 175 266906 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
				RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 2239	-	2241									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WICKER, E. H.		WELL #: B 1	RRCID -> 176130	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3694 - 3696		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-

TERRILL POINT (4050)		88880 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336						
TERRILL, ETTA "A"		WELL #: 17	RRCID -> 177212	COMPL. DATE 03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 3945 - 3950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2026 - WELL PLUGGED 03/03/26								
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
RHODE, D.W.		WELL #: 2	RRCID -> 152853	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 1788 - 1794	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
02	0 #	NO RPT	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	Y	-0-			5
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	42	1	107	2	Y	-0-			5
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	81	1	170	2	Y	-0-			5
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	47	1	111	2	Y	-0-			5
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	47	1	92	2	Y	-0-			5
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	47	1	57	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (6300)			89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
COOK, LEO D.			174335													
CLEMENT, G. S.			WELL #:		5 H	RRCID -> 053663	COMPL. DATE 03/10/1972	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6308	-	6320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6400)			89084 609		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
COOK, LEO D.			174335													
CLEMENT, GEO.			WELL #:		5 F	RRCID -> 036916	COMPL. DATE 08/14/1965	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6326	-	6330					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6450)			89084 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MCDANIEL, D. L.			545375													
SIMONS, M. K.			WELL #:		3 I	RRCID -> 034836	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6415	-	6418					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6500 FRI0)			89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
COOK, LEO D.			174335													
CLEMENTS, GEORGE S.			WELL #:		5 H	RRCID -> 036014	COMPL. DATE 04/21/1965	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6439	-	6444					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6550)			89084 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MCDANIEL, D. L.			545375													
SIMONS, M. K.			WELL #:		3 F	RRCID -> 034783	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6528	-	6531					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175)				89086 095	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
TC OIL AND GAS, LLC				840303														
WESTHOFF RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	269677	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6196 - 6202					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)					89086 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.					570411					
FRANKLIN-VANCE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 149069	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6860 - 6862
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54

TEXANA, NORTH (5550)				89086 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534							
SIMONS, T. K.				WELL #:	RRCID -> 165416	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 5520	-	5524
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				292
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				292
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				292
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				292
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				292
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009											

TEXANA, NORTH (5800)					89086 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
SEQUIOIA FOSSIL FUELS, INC.					767534						
SIMONS, T. K.					WELL #:	1	RRCID -> 034930	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5200 - 5210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850)				89086 875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
AMRWR, LLC				102699					
MENEFEE				WELL #:	7	RRCID -> 112729	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5854 - 5858
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
TC OIL AND GAS, LLC		840303							
FENNER UNIT		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
THE RAPTURE (DELTA)		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
HENDERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
HUNT OIL COMPANY		416330							
BORCHERS A19		WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	33
02	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	
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-	N	-0-	37
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-	N	-0-	37
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	37
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	37
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	37
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	37
THE RAPTURE (MAGNOLIA)		89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926							
MENNING A-129		WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328	
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	-0-
01	2666	N	1666	-0-	-1000	-0-	1666	2	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09		750 N	308	-0-	-442	-0-	308	2				N	-0-	-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-	-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-	-0-
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2				N	-0-	-0-
*01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2				N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				WELL #:	12	RRCID -> 226377				COMPL. DATE 02/13/2006				TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				WELL #:	5	RRCID -> 238225				COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	46 1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	9		Y	15	20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	20

JACOBS RANCH														
				WELL #:	7	RRCID -> 276118				COMPL. DATE 10/30/2014				TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	49	133 1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1				Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				WELL #:	12	RRCID -> 232258				COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				WELL #:	7	RRCID -> 237709				COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (12700 SAND)			89249 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC			100396											
JACOBS RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	185660	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	15676	PERF.13552 - 13556			
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	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			
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-		-0-		
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-		-0-		
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-		-0-		
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-		
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-		-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			89275 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403											
CARPENTER			WELL #:		RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 9030 - 9068			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		263		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		263		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		263		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		263		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		263		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		263		
RECLASSIFIED TO OIL						07/11/2021								
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166											
LOONEY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	294995	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9484 - 9511			
09	17910	14059	-0-	-3851 B	35584	13741	2	318	9	N	289	198	1	240
10	17360	14136	-0-	-3224 B	32360	13795	2	341	9	N	310	386	1	164
11	14760 N	13194	-0-	-1566 B	30794	12877	2	317	9	N	288	375	1	77
12	14539 N	12163	-0-	-2376 B	28418	11842	2	321	9	N	292	199	1	170
01	40528 X	12110	-0-	-28418	-0-	11856	2	254	9	N	231	199	1	202
02	13132 X	10661	-0-	-2471	-0-	280	1	10229	2	N	138	196	1	144
						152			9					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
KELLY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 9669 - 9708			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

THOMASTON (WILCOX 8750)													89509 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MOSAIC OIL LLC													589978											
SCOTT													WELL #: 1			RRCID -> 188206			COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
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		
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	2026	3	N	-0-								-0-				
10	2139 N	1626	-0-	-513	-0-	-0-	198	2	1428	3	N	-0-								-0-				
11	2850 N	2044	-0-	-806	-0-	-0-	189	2	1855	3	N	-0-								-0-				
12	2542 N	2150	-0-	-392	-0-	-0-	132	2	2018	3	N	-0-								-0-				
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	2484	3	N	-0-								-0-				
02	1904 N	1623	-0-	-281	-0-	-0-	157	2	1466	3	N	-0-								-0-				
HARRY SCHULTZ GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 215289			COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836		
09	2610 X	2198	-0-	-412	-0-	-0-	393	2	1805	3	N	-0-								-0-				
10	2697 X	2426	-0-	-271	-0-	-0-	296	2	2130	3	N	-0-								-0-				
11	2340 X	2151	-0-	-189	-0-	-0-	199	2	1952	3	N	-0-								-0-				
12	2418 X	2337	-0-	-81	-0-	-0-	143	2	2194	3	N	-0-								-0-				
01	2418 X	2371	-0-	-47	-0-	-0-	80	2	2291	3	N	-0-								-0-				
*02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	1987	3	N	-0-								-0-				
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 221418			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805		
09	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	5549	3	N	-0-								-0-				
10	6975 X	5586	-0-	-1389	-0-	-0-	681	2	4905	3	N	-0-								-0-				
11	6750 X	5331	-0-	-1419	-0-	-0-	494	2	4837	3	N	-0-								-0-				
12	6975 X	3670	-0-	-3305	-0-	-0-	225	2	3445	3	N	-0-								-0-				
01	6975 X	4231	-0-	-2744	-0-	-0-	141	2	4090	3	N	-0-								-0-				
02	6300 X	4772	-0-	-1528	-0-	-0-	463	2	4309	3	N	-0-								-0-				
SCHULZ 4H GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 226839			COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886		
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	-0-	44	2	199	3	N	-0-								-0-				
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	29	2	206	3	N	-0-								-0-				
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	18	2	172	3	N	-0-								-0-				
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	-0-	11	2	178	3	N	-0-								-0-				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	100	3	N	-0-								-0-				
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					N	-0-								-0-				

THREE RIVERS (EDWARDS)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BLACKBRUSH O & G, LLC												//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED							
SCHULZ 5H GAS UNIT												//CONT.// 073059							
												WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275							
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
09		3000 N	3146	-0-		146	1751		562	2	2584	3	N	-0-					-0-
10		3100 N	2910	-0-		-190	1561		355	2	2555	3	N	-0-					-0-
11		4389 X	2828	-0-		-1561	-0-		262	2	2566	3	N	-0-					-0-
12		2969 X	2969	-0-		-0-	-0-		182	2	2787	3	N	-0-					-0-
01		2816 X	2816	-0-		-0-	-0-		94	2	2722	3	N	-0-					-0-
*02		1950 X	1950	-0-		-0-	-0-		189	2	1761	3	N	-0-					-0-
HARRY SCHULZ GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373							
09		470 N	470	-0-		-0-	-0-		84	2	386	3	N	-0-					-0-
10		186 N	123	-0-		-63	-0-		15	2	108	3	N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-		-180	-0-						N	-0-					-0-
12		1034 N	1034	-0-		-0-	-0-		64	2	970	3	N	-0-					-0-
01		1044 N	1044	-0-		-0-	-0-		35	2	1009	3	N	-0-					-0-
*02		777 N	777	-0-		-0-	-0-		76	2	701	3	N	-0-					-0-
SCHULZ 2H GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867							
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
SCHULZ 5H GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638							
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
SCHULZ 3H GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094							
09	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-		709	2	3260	3	N	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-		518	2	3733	3	N	-0-					-0-
11	2335	X	2335	-0-		-0-	-0-		217	2	2118	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3432	-0-		-505	-0-		211	2	3221	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3818	-0-		-119	-0-		127	2	3691	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3151	-0-		-405	-0-		306	2	2845	3	N	-0-					-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287							
09	2640	X	1572	-0-		-1068	-0-		281	2	1291	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1381	-0-		-510	-0-		169	2	1212	3	N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-		-0-	-0-		230	2	2252	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3506	-0-		406	406		215	2	3291	3	N	-0-					-0-
01	2332	N	1926	-0-		-406	-0-		64	2	1862	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	1406	-0-		-918	-0-		137	2	1269	3	N	-0-					-0-
MCNEILL GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768							
09	187	N	187	-0-		-0-	-0-		34	2	153	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-		-0-	-0-		24	2	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	41	-0-		-139	-0-		4	2	37	3	N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-		67	2	1031	3	N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-		39	2	1120	3	N	-0-					-0-
*02	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-		251	2	2339	3	N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059							
HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH	13292	PERF.13103 - 15408
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
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	362 2	1665 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	267 2	1919 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	205 2	2008 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	105 2	1604 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	55 2	1593 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	144 2	1344 3	N	-0-	-0-	-0-
THREE RIVERS SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2521 - 2558
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
SINOR RANCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH	13421	PERF.13150 - 15497
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 2	45 3	N	-0-	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 2	38 3	N	-0-	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 2	51 3	N	-0-	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 2	40 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 2	45 3	N	-0-	-0-	-0-
MCNEILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH	13378	PERF.13376 - 15906
09	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	226 2	1039 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	157 2	1133 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	127 2	1243 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	991	-0-	-311	-0-	61 2	930 3	N	-0-	-0-	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	18 2	513 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	129 2	1202 3	N	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720									
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH	1609	PERF. 1378 - 1384
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

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						
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		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					12		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					12		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					12		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					12		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					12		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					12		
LGDC CORPORATION				500227																
FOSTERS				WELL #:		RRCID -> 229787				COMPL. DATE 12/13/2006				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314						
09	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					28		
10	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					28		
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					28		
12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					28		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-						N	NO RPT					28		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-						N	NO RPT					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						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
TOM LYNE (LULING 8800 EAST)				90504 255	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
D90 ENERGY, LLC				195797																
SWIERC G. U.				WELL #:	2	RRCID -> 178849				COMPL. DATE 10/03/1997				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)				90505 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
D90 ENERGY, LLC				195797																
SWIERC				WELL #:	3	RRCID -> 249432				COMPL. DATE 12/23/2008				TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

TOM LYNE, EAST (SLICK)														
D90 ENERGY, LLC														
SWIERC G. U.														
90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
195797														
WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997														
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)														
D90 ENERGY, LLC														
SWIERC G. U.														
90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
195797														
WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)														
D90 ENERGY, LLC														
SWIERC G.U.														
90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
195797														
WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)														
REMORA OPERATING, LLC														
LYNE, T. J.														
90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
701613														
WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY														
SCHREINER, K. W.														
891175														
WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376														
09	6270 X	5407	-0-	-863	-0-	414	1	4965	3	Y	25			176
						28	9							
10	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	449	1	5038	3	Y	10	91	1	95
						11	9							
11	5520 X	3664	-0-	-1856	-0-	294	1	3350	3	Y	18			113
						20	9							
12	5673 X	4569	-0-	-1104	-0-	152	1	4411	3	Y	5			118
						6	9							
01	5580 X	4567	-0-	-1013	-0-	373	1	4186	3	Y	7			125
						8	9							
02	5040 X	4761	-0-	-279	-0-	405	1	4341	3	Y	14			139
						15	9							

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
WAGNER OIL COMPANY 891175														
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) AWP OPERATING COMPANY TULLIS -C-			90508 330 038889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
			WELL #:		1	RRCID ->	070191	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. T.K.E. UNIT			90508 396 549836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
			WELL #:		1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3110	-	3140			
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS 216			WELL #:		3		RRCID ->	280831	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2150	-	2545		
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V. W. MRS.			90534 001 386310		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO									
			WELL #:		52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5635	-	5644			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		102		RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5612	-	5627		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR			//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:		6G	RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5600	-	5606						
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		M			AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

LAMBERT, M. F.			WELL #:		155	RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710	-	5722						
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

HEARD, CLEMENT			WELL #:		26	RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648	-	5654						
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:		52	RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5705	-	5710						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

TOM OCONNOR (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						
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

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						
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TOM O'CONNOR (2830)		//CONT.//		90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88	RRCID -> 250229	COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2862	- 2866
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 279870	COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 3244	- 3248
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID -> 281173	COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3324	- 3330
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-			WELL #: 40	RRCID -> 286558	COMPL. DATE 12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 10D	RRCID -> 220110	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 - 3558
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (3560)		//CONT.//		90534 237	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3518 - 3528	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		64 F	RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 3916 - 3922	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4040 - 4046	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 - 3972									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 - 3948									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4173 - 4189									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 #:		90	RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4120 - 4139	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3592 - 3622	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109 - 4123	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140 - 4152	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 - 4190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	4176 - 4192					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4110 - 4127					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4139					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4108 - 4124					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4110 - 4124					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4152 - 4166					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		46	RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4120 - 4132					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4180 - 4197					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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												
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4164	-	4176			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 4196	-	4202			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823	-	483			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842	-	4883			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716	-	4722			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 50		RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4810 - 4822								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868	- 4874
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947	- 4958
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564	- 4571
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805	- 4811
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT										WELL #: 32	RRCID -> 279470	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 5912	PERF. 4853	-	4861	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAMBERT, M. F.										WELL #: G 2	RRCID -> 058823	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 5216	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOM OCONNOR (4950)			//CONT.//			90534 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:			67	RRCID -> 081723			COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4889 - 4894						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		1 N		1	-0-	-0-	-0-				1 1			Y	-0-						-0-
10		1 N			-0-	-1	-0-							Y	-0-						-0-
11		1 N			-0-	-1	-0-							Y	-0-						-0-
12		1 N			-0-	-1	-0-							Y	-0-						-0-
01		0 N			-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02		T. A.			-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS -D-						WELL #:	9	RRCID -> 198788			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
TOM OCONNOR (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					
09		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
LAMBERT GAS UNIT						WELL #:	H 61	RRCID -> 219870			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
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					
09		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
10		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
11		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
12		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID -> 194119		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		76	RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5250)		90534 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 57		RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 5278 - 5286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)			//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		125	RRCID -> 234396		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5326 - 5333		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:		65	RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 5969		PERF. 5534 - 5538	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'				WELL #:		71	RRCID -> 271491		COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5538 - 5552	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:	35	RRCID -> 260691	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354	- 5362
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #:	21	RRCID -> 229397	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440	- 5446
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	32	RRCID -> 286807	COMPL. DATE 03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372	- 5378
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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								
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 10		RRCID -> 179384		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 5436 -		5446						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 106		RRCID -> 247655		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6094		PERF. 5406 -		5411						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT			WELL #: 23		RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 5415 -		5423						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT			WELL #: 35		RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5424 -		5429						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 92		RRCID -> 270822		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5429 -		5436						
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)			90534 725			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 18			RRCID -> 207236			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464							
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
THOMAS O'CONNOR -C-			WELL #: 41			RRCID -> 282400			COMPL. DATE 02/28/2017			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT			WELL #: W523B			RRCID -> 282265			COMPL. DATE 06/21/2016			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
MARQUEE CORPORATION			526675												
TITTIZER			WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055				
09	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	-0-	16383	2	61	9	N	55	177	1	71
10	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	-0-	17996	2	476	9	N	433	350	1	154
11	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	-0-	15299	2	238	9	N	216	162	1	208
12	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	-0-	17080	2	244	9	N	222	351	1	79
01	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	-0-	17273	2	253	9	N	230	163	1	146
02	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	-0-	15396	2	221	9	N	201	179	1	168

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														
AMRWR, LLC														
HICKS														
90796 725 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
102699														
WELL #: 1					RRCID -> 251107					COMPL. DATE 04/01/2009				
					TOTAL DEPTH 9513					PERF. 9298 - 9314				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

TRAYLOR (8200)														
FULLER, ANCIL T.														
DUGGER, CHARLOTTE														
91008 600 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
288583														
WELL #: 3					RRCID -> 126023					COMPL. DATE 05/13/1987				
					TOTAL DEPTH 11600					PERF. 8219 - 8228				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)														
GENESIS WELL SERVICE														
MCCLENDON														
91062 300 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
300210														
WELL #: 4					RRCID -> 197367					COMPL. DATE 07/29/2001				
					TOTAL DEPTH 2404					PERF. 1698 - 1704				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

TREY PET. I														
OMEGA ENERGY, LLC														
BURNS, KITTY														
91079 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
622657														
WELL #: 1A					RRCID -> 119777					COMPL. DATE 01/06/1986				
					TOTAL DEPTH 9848					PERF. 7201 - 7203				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N		NO RPT		39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N		NO RPT		39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N		NO RPT		39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N		NO RPT		39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N		NO RPT		39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N		NO RPT		39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)														
BRITANCO, L.L.C.														
ROBINSON														
91677 050 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
093620														
WELL #: 5B					RRCID -> 190259					COMPL. DATE 06/19/2001				
					TOTAL DEPTH 3260					PERF. 1153 - 1154				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N		-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-				1098 2			N	-0-					-0-	
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-				1146 2			N	-0-					-0-	
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-				1332 2			N	-0-					-0-	
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-				1535 2			N	-0-					-0-	
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-				1362 2			N	-0-					-0-	
02		896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-							N	NO RPT					-0-	
MARTINSON			WELL #: 1			RRCID -> 185602			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891								
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-				21 2			N	-0-					-0-	
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TULETA, EAST (LULING)			91678 350			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850																	
JOHNSTON			WELL #: 1			RRCID -> 256366			COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT						-0-	
02	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	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-						-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-						-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-						-0-	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-						-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-						-0-	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT						-0-	
IMOGENE HALL UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 146765	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3138 - 3143	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
02	14B2 EXT	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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	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	
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-						-0-	
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-						-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-						-0-	
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-						-0-	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-						-0-	
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT						-0-	

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				//CONT.//	91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//	093620									
GILL, CLAUDIA				WELL #:	2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3163 - 3170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2		N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3131 - 3137		
09	450 N	401	-0-	-49	-0-		401	2		N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-		393	2		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2		N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	2		N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	2		N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			-0-

TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3262		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAHCO OPERATING, LLC				197345										
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	295284	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3432 - 3436		
09	2310 X	900	-0-	-1410	-0-		900	2		N	-0-			-0-
10	2170 X	321	-0-	-1849	-0-		321	2		N	-0-			-0-
11	2100 X	110	-0-	-1990	-0-		110	2		N	-0-			-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL				WELL #:	1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE														
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620														
GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866														
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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-327	CANCELLED UNDERAGE ->	-307									
09	630 #	614 -0-	-16 B	-343	568	2	46	9	N	42	157	1		350
10	651 #	438 -0-	-213 B	-556	421	2	17	9	N	15				365
11	600 #	256 -0-	-344 B	-900	256	2			N	-0-				365
12	620 #	780 -0-	160 B	-740	780	2			N	-0-				365
01	620 #	343 -0-	-277 B	-1017	343	2			N	-0-				365
02	560 #	NO RPT -0-	-560 B	-1577					N	NO RPT				365
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1410	CANCELLED UNDERAGE ->	-167									
HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814														
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-81	CANCELLED UNDERAGE ->	-52									
09	0 #	4 -0-	4 B	-77	4	2			N	-0-				-0-
10	0 #	20 -0-	20 B	-57	20	2			N	-0-				-0-
11	0 #	20 -0-	20 B	-37	20	2			N	-0-				-0-
12	0 #	-0- -0-	-0- B	-37					N	-0-				-0-
*01	14 R	51 -0-	37 B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	28 #	NO RPT -0-	-28 B	-28					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-28											
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822														
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763														
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743														
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691														
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436														
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TULETA, WEST (3300)			//CONT.//			91685 767	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE							
TC OIL AND GAS, LLC						840303														
DONAHUE			WELL #:			1	RRCID -> 285761			COMPL. DATE 03/05/2012			TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282							
M	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
09	0 #		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 #		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 #		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0 #		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0 #		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 #		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

TULETA, WEST (9570)						91685 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.						093620									
ENGELKING UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 125807			COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538		
09	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	97 N		97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	75 N		75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	75 N		75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WTU HALL			WELL #:			4	RRCID -> 137905			COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, W. (12910)						91685 859	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.						093620									
STAUSS			WELL #:			1	RRCID -> 244744			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764		
09	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			121
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			121
11	123 N		123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	27 N		27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			121
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
02	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							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						27		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						27		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						27		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						27		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						27		
02	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 #:		RRCID -> 004536				COMPL. DATE 05/04/1948				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	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			
09	DLQ G-10	337	-0-	337	631	21 1	314	3	Y	2									21		
10	DLQ G-10	390	-0-	390	1021	25 1	363	3	Y	2									23		
11	DLQ G-10	249	-0-	249	1270	16 1	232	3	Y	1	3 1								21		
12	DLQ G-10	326	-0-	326	1596	21 1	304	3	Y	1	3 1								19		
01	DLQ G-10	313	-0-	313	1909	21 1	291	3	Y	1	3 1								17		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1909	1 9			Y	NO RPT									17		
NPU (SPIELHAGEN -A2)				WELL #:		8				RRCID -> 063426				COMPL. DATE 09/12/1975				TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

TULSITA-WILCOX (LULING)														CNTY: BEE									
PALEO OIL COMPANY LLC																							
NPU (PORTER -4L)																							
WELL #: 10-L														RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068									
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						
09	1288 N	1288	-0-		-0-	-0-		81 1	1206 3		N	1					29						
10	515 N	515	-0-		-0-	-0-		34 1	480 3		N	1					30						
11	1037 N	1037	-0-		-0-	-0-		66 1	970 3		N	1	1 1				30						
12	0 N	744	-0-		744	-0-		48 1	695 3		N	1	1 1				30						
01	555 N	555	-0-		-0-	-0-		37 1	518 3		N	-0-	1 1				29						
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					29						
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)														CNTY: GOLIAD									
PALEO OIL COMPANY LLC																							
RAY, GEORGE A.																							
WELL #: 103 F														RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510									
09	DLQ G-10	18	-0-		18 B	37		1 1	17 3		Y	-0-					16						
10	DLQ G-10	9	-0-		9 B	46		1 1	8 3		Y	-0-					16						
11	DLQ G-10	11	-0-		11 B	57		1 1	10 3		Y	-0-					16						
12	66 N	9	-0-		-57 B	-0-		1 1	8 3		Y	-0-					16						
01	16 N	16	-0-		-0- B	-0-		1 1	15 3		Y	-0-					16						
02	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					16						
NPU (SCARBOROUGH -2)														WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270									
09	7500	5226	-0-		-2274 B	352		328 1	4885 3		N	12					38						
10	6103	5751	-0-		-352 B	-0-		374 1	5363 3		N	13					51						
11	5408	5408	-0-		-0- B	-0-		346 1	5049 3		N	12	28 1				35						
12	5425	5649	-0-		224 B	224		364 1	5272 3		N	12	24 1				23						
01	5425	5087	-0-		-338 B	-114		342 1	4734 3		N	10	28 1				5						
02	4900	NO RPT	-0-		-4900 B	-5014		11 9			N	NO RPT					5						
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)														CNTY: BEE									
PALEO OIL COMPANY LLC																							
NPU (RAY 106)																							
WELL #: 41 C														RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306									
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
NPU (PORTER 6)														WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

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	
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	5730 X	5063	-0-	-667	-0-	317	1	4720 3	N	24							28		
						26	9												
10	5735 X	5068	-0-	-667	-0-	330	1	4734 3	N	4							32		
						4	9												
11	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	290	1	4235 3	N	36	65	1					3		
						40	9												
12	5425 X	4282	-0-	-1143	-0-	274	1	3972 3	N	33							36		
						36	9												
01	5425 X	4218	-0-	-1207	-0-	282	1	3900 3	N	33	66	1					3		
						36	9												
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-				N	NO RPT							3		
NPU (MUDD, OJ-2)										WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17 3	N	-0-							-0-		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34 3	N	-0-							-0-		
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17 3	N	-0-							-0-		
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 3	N	-0-							-0-		
*01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17 3	N	-0-							-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
NPU (MUDD, O.A. 3)										WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9288 - 9309	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-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 ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 -	9309
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)			WELL #:	47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 -	8924
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	N	5				6
						6 9							
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	N	4				10
						4 9							
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	N	5				15
						6 9							
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	4				19
						4 9							
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25 1	200 3	N	3				22
						3 9							
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	N	3				25
						3 9							

RAY			WELL #:	111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 -	9006
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NPU (RAY 114)			WELL #:	51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 -	9059
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RAY			WELL #:	124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10102 -	10112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)												CAPACITY				CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC												NON-ASSOCIATED									
NPU (RAY 112)												//CONT.// 91775 300				//CONT.// 635131					
												WELL #: 56				RRCID -> 232873					
												COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 9350					
												PERF. 9020 - 9107									
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	
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-			4	1	60	3	N		1					5	
									1	9											
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-			5	1	65	3	N		1					6	
									1	9											
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-			6	1	93	3	N		1		1	1		6	
									1	9											
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-			8	1	110	3	N		1		1	1		6	
									1	9											
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-			8	1	105	3	N		1		1	1		6	
									1	9											
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					6	
NPU (RAY 121)												WELL #: 57				RRCID -> 233422					
												COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 9920					
												PERF. 8938 - 8952									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-			39	1	579	3	N		1					15	
									1	9											
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-			45	1	648	3	N		1					16	
									1	9											
11	DELQ PR		748	-0-	748	748			48	1	699	3	N		1		11	1		6	
									1	9											
*12	1462	N	714	-0-	-748	-0-			46	1	661	3	N		6		10	1		2	
									7	9											
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-			53	1	739	3	N		10		11	1		1	
									11	9											
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					1	
NPU (ROCKHILL SMITH 1)												WELL #: 62				RRCID -> 233780					
												COMPL. DATE 01/24/2008				TOTAL DEPTH 9375					
												PERF. 8964 - 9046									
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	3			N		-0-					-0-	
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-			1	1	8	3	N		-0-					-0-	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-			1	1	9	3	N		-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-			1	1	8	3	N		-0-					-0-	
02	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									
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-			5	1	73	3	N		1					3	
									1	9											
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-			6	1	84	3	N		-0-					3	
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-			5	1	67	3	N		1		1	1		3	
									1	9											
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-			4	1	52	3	N		-0-					3	
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-							N		-0-					3	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7	1	92	3	N		NO RPT					3	
NPU (RAY 119)												WELL #: 54				RRCID -> 244745					
												COMPL. DATE 10/27/2007				TOTAL DEPTH 9350					
												PERF. 9069 - 9072									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131										
NPU (0 A MUDD 4A)			WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997 -	9107		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NPU (0 A MUDD 8A)			WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 -	9026		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NPU (0 A MUDD 9A)			WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 -	9089		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)												CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (RAY 110)															
//CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 635131															
WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	186 1	2766 3	N	3						16
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	193 1	2767 3	N	3						19
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	200 1	2926 3	N	8	26	1				1
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	214 1	3091 3	N	23	22	1				2
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	219 1	3036 3	N	26	27	1				1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 9		N	NO RPT						1
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)															
WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986															
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1
02	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															
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	386 3	N	1						9
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	393 3	N	1						10
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27 1	389 3	N	1	3	1				8
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26 1	374 3	N	1	2	1				7
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	27 1	376 3	N	1	3	1				5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT						5
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)												CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (MUDD, 0 J -1)															
WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	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															
09	14B2 EXT	52	-0-	52	729	3 1	49 3	Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51	780	3 1	48 3	Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	832	3 1	49 3	Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	832			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	832			Y	NO RPT						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	832			Y	NO RPT						-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				//CONT.//	91775 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//	635131												
NPU (SPIELHAGEN -A1)				WELL #:	20	RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH	7780	PERF. 4382 -	4468				
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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (RAY -4)				WELL #:	21	RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH	7815	PERF. 6778 -	6788				
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	1	1	1		-0-
								1	9								
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	25	3	N	1				1
								1	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

NPU (RAY -5)				WELL #:	22	RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH	7810	PERF. 6809 -	6819				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NPU (RAY -12)				WELL #:	23	RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6794 -	6816				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (UNION-RAY -59)				WELL #:	24	RRCID -> 143376		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH	8286	PERF. 6820 -	6835				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)				WELL #:	25	RRCID -> 158812		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6762 -	6782				
09	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	2396	73	1	1087	3	Y	8					29
							9	9									
10	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	3600	78	1	1116	3	Y	9					38
							10	9									
11	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	4775	75	1	1092	3	Y	7	9	1			36
							8	9									
12	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	5927	74	1	1070	3	Y	7	8	1			35
							8	9									
01	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	7056	100	1	1021	3	Y	7					42
							8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7056					Y	NO RPT					42

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD									
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131									
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852									
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
09	DLQ G-10	129 -0-	129	268	8 1	120 3	Y	1	24
10	DLQ G-10	122 -0-	122	390	1 9	113 3	Y	1	25
11	DLQ G-10	121 -0-	121	511	8 1	112 3	Y	1 2 1	24
12	DLQ G-10	112 -0-	112	623	1 9	104 3	Y	1 2 1	23
01	DLQ G-10	124 -0-	124	747	7 1	115 3	Y	1 2 1	22
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	747	1 9		Y	NO RPT	22
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830									
09	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862									
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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									
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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									
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652									
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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			
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				AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -10L)			WELL #: 28 L			RRCID -> 074989			COMPL. DATE 08/23/1977			TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 106-T)			WELL #: 41 T			RRCID -> 200187			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-				-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-				-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-				-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-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, 0.J. - 2)			WELL #: 38			RRCID -> 219850			COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

NPU (0 A MUDD 6A)			WELL #: 59			RRCID -> 233417			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

NPU (0.A. MUDD 5-A)			WELL #: 55			RRCID -> 257879			COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TYNAN (2520)			92214 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479					
TOM, BETTY			WELL #: 1	RRCID -> 143157	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4060 PERF. 2136 - 2199	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TYNAN (3600)			92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774					
MIDWAY			WELL #: 2	RRCID -> 170974	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3756 - 3762	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
ROYAL			WELL #: 2	RRCID -> 173189	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3768 - 3771	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DOUBLE SEVENS			WELL #: 1	RRCID -> 174422	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3743 - 3748	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)			92215 456			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774												
JOSTES			WELL #: 1			RRCID -> 155294			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		174
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MENGERS, WILBER			WELL #: 1			RRCID -> 160540			COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		183
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		183
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		183
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		183
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		183
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		11
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		188
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774					
JOSTES			WELL #: 3	RRCID -> 181611	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2251	- 2263
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2026								
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026												

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		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2025												

MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026												

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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
WELDER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2794		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						59	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						59	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						59	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						59	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						59	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						59	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022												

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	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					
09	3990 X	3019	-0-	-971	-0-	198	1	2726	3	Y	86	107	1				21
						95	9										
10	4061 X	2959	-0-	-1102	-0-	211	1	2608	3	Y	127	134	1				14
						140	9										
11	4110 X	2919	-0-	-1191	-0-	121	1	2676	3	Y	111	107	1				18
						122	9										
12	4247 X	3319	-0-	-928	-0-	405	1	2782	3	Y	120	109	1				29
						132	9										
01	4247 X	2964	-0-	-1283	-0-	367	1	2477	3	Y	109	107	1				31
						120	9										
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31
KOLAR, ED			WELL #:		6	RRCID -> 139118			COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614					
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	265	1	3644	3	Y	97	120	1				25
						107	9										
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	301	1	3730	3	Y	143	151	1				17
						157	9										
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	167	1	3708	3	Y	124	120	1				21
						136	9										
12	4123 X	4083	-0-	-40	-0-	500	1	3436	3	Y	134	122	1				33
						147	9										
01	4123 X	4058	-0-	-65	-0-	506	1	3416	3	Y	124	120	1				37
						136	9										
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					37
KOLAR, ED			WELL #:		7	RRCID -> 143866			COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491					
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	291	1	4011	3	Y	90	107	1				17
						99	9										
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	332	1	4126	3	Y	129	134	1				12
						142	9										
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	175	1	3896	3	Y	110	107	1				15
						121	9										
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	523	1	3589	3	Y	117	109	1				23
						129	9										
01	4185 X	3679	-0-	-506	-0-	459	1	3099	3	Y	110	107	1				26
						121	9										
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	91 1	1251 3	Y		40	54 1			15
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	44 9	1288 3	Y		62	67 1			10
11	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	103 1	1229 3	Y		56	53 1			13
12	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	68 9	1150 3	Y		61	54 1			20
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	55 1	1208 3	Y		55	53 1			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62 9			Y	NO RPT				22
						167 1								
						67 9								
						179 1								
						61 9								
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702						
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	156 1	2155 3	Y		135	161 1			27
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	149 9	2341 3	Y		192	201 1			18
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	189 1	2342 3	Y		165	160 1			23
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	211 9	2279 3	Y		177	163 1			37
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	105 1	2154 3	Y		163	160 1			40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182 9			Y	NO RPT				40
						332 1								
						195 9								
						319 1								
						179 9								
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536						
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	173 1	2386 3	Y		65	80 1			17
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	72 9	2424 3	Y		95	101 1			11
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	196 1	2309 3	Y		83	80 1			14
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	105 9	2328 3	Y		90	82 1			22
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	104 1	1956 3	Y		82	80 1			24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	91 9			Y	NO RPT				24
						339 1								
						99 9								
						290 1								
						90 9								
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739						
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	N		-0-				-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	N		-0-				-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	N		-0-				-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	224 1	1544 3	N		-0-				-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	135 1	908 3	N		-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

VIENNA (8400)		//CONT.//	93777 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
COASTAL INVESTMENTS INC.			161628				
DOPSLAUF		WELL #:	2	RRCID -> 074541	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	986 N	986	-0-	-0-	986 2		-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	963 2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	23 2		-0-
VIENNA (8450)			93777 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC			103926				
APPLING FARMS		WELL #:	1	RRCID -> 181968	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8423 - 8472
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	310
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	310
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	310
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	310
GILLIGAN		WELL #:	2	RRCID -> 262984	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5852 PERF. 5535 - 5570
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
WARMSLEY (KORTH)			95252 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC			101779				
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 215517	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10370 - 10879
09	0 X	-0-	-0-	-0- B		N -0-	1
10	0 X	-0-	-0-	-0- B		N -0-	1
11	0 X	-0-	-0-	-0- B		N -0-	1
12	0 X	-0-	-0-	-0- B		N -0-	1
01	0 X	-0-	-0-	-0- B		N -0-	1
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0- B		N NO RPT	1
WARMSLEY (MACKHANK)			95252 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC			101779				
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 215581	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985 PERF. 7406 - 9690
09	0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

WARMSLEY (VAUGHN) MOSLEY OIL & GAS INC BUCH GAS UNIT														95252 630 NON-ASSOCIATED 100645 WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532										CAPACITY CNTY: DE WITT	
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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11					
PETROVYBE OPCO LLC LEMMONS GAS UNIT														101779 WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	51	7				-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
VOELKEL														WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32	7				16					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16					
GREEN GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700											
09	10500 X	8634	-0-	-1866	-0-	-0-	-0-	8514	3	120	9	N	109	138	1					22					
10	10850 X	8916	-0-	-1934	-0-	-0-	-0-	8769	3	147	9	N	134							156					
11	10500 X	9260	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-	9187	3	73	9	N	66	187	1					35					
12	10850 X	9949	-0-	-901	-0-	-0-	-0-	9840	3	109	9	N	99	113	1					21					
01	9889 X	9191	-0-	-698	-0-	-0-	-0-	9067	3	124	9	N	113	113	1					21					
02	8652 X	NO RPT	-0-	-8652	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							21					
LEMMONS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40	7				-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
SINAST GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30	7				-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779								
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752	
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
09	9180 X	995	-0-	-8185	-0-	995 3		N	-0-	32 1		20
10	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9806 3	61 9	N	55			75
11	8640 X	8232	-0-	-408	-0-	8203 3	29 9	N	26	59 1		42
12	8928 X	8289	-0-	-639	-0-	8239 3	50 9	N	45	68 1		19
01	9858 X	7667	-0-	-2191	-0-	7592 3	75 9	N	68	68 1		19
02	8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-			N	NO RPT			19
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
R. GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9408 - 9486	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WARMSLEY (10,350)				95252 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
PETROVYBE OPCO LLC				101779								
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10413	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)				95256 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PETROVYBE OPCO LLC				101779								
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10861 - 10953	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10812 - 10831	
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			49
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 3		N	-0-			49
11	780 N	716	-0-	-64	-0-	716 3		N	-0-			49
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3		N	-0-	31 7		18
01	806 N	720	-0-	-86	-0-	720 3		N	-0-			18
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT			18
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARMSLEY, S. (10550)														CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC															
KNANDEL GAS UNIT															
//CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
101779															
WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1571	3	22	9	N	20				81
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1600	3	34	9	N	31				112
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	3	4	9	N	4	99	1		17
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-				17
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-				17
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT				17
ROEDER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARTER, WILL T.															
WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566															
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-				41
10	2232 N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-				41
11	2160 N	2007	-0-	-153	-0-	1974	3	33	9	N	30				71
12	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1880	3	1	9	N	1				72
01	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	1732	3	80	9	N	73	130	1		15
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT				15
CHANDLER OIL & GAS, LLC															
KNANDEL GAS UNIT															
144355															
WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
02	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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
DORADO DRILLING, INC.															
K-SISTERS GAS UNIT															
223295															
WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC VOELKEL GAS UNIT													//CONT.//			95256 575 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
WELL #:													2H		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 12786		PERF.10730 - 12675				
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									
09	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	301 9	1 9	1246	2	N	8					75									
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	359 21	1 9	1681	2	N	19					94									
11	1950 N	1543	-0-	-407	-0-	287 14	1 9	1242	2	N	13					107									
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	322 19	1 9	1422	2	N	17					124									
01	2046 N	1609	-0-	-437	-0-	289 31	1 9	1289	2	N	28					152									
02	1428 N	1090	-0-	-338	-0-	206 11	1 9	873	2	N	10					162									
KALLINA													WELL #:		2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297		PERF.10795 - 13194		
09	1050 X	389	-0-	-661	-0-	76 2	1 9	311	2	Y	2					212									
10	1085 X	380	-0-	-705	-0-	57 2	1 9	321	2	Y	2					214									
11	930 X	174	-0-	-756	-0-	23 1	1	151	2	Y	-0-					214									
12	961 X	722	-0-	-239	-0-	111 1	1	611	2	Y	-0-					214									
01	775 X	502	-0-	-273	-0-	78 1	1	424	2	Y	-0-					214									
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	95 1	1	449	2	Y	-0-					214									
KALLINA													WELL #:		1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10500 - 11195		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
02	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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
BAUMANN GAS UNIT													WELL #:		2H		RRCID -> 250086		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10370 - 13275		
09	4560 X	3529	-0-	-1031	-0-	570 17	1 9	2942	2	N	15					67									
10	4712 X	4691	-0-	-21	-0-	608 22	1 9	4061	2	N	20					87									
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	600 25	1 9	4015	2	N	23					110									
12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	605 35	1 9	4190	2	N	32					142									
01	4681 X	3658	-0-	-1023	-0-	481 25	1 9	3152	2	N	23					165									
02	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	536 30	1 9	3399	2	N	27					192									

WARMSLEY, S. (10550)												CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC														
BUCHHORN GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715														
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
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	550 1	3649 2	N	47					92
10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	52 9	5113 2	N	65					157
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	72 9	3618 2	N	48					205
12	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	600 1	3858 2	N	63	176 1				92
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	53 9	3440 2	N	60					152
02	3192 X	2340	-0-	-852	-0-	439 1	1799 2	N	38					190
						66 9								
						42 9								
BAUMANN GAS UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
BRYSCH GAS UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175		
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	600 1	3211 2	N	14					164
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	15 9	3289 2	N	21					185
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	620 1	3173 2	N	12					197
12	3193 X	2760	-0-	-433	-0-	23 9	2322 2	N	18	180 1				35
01	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	600 1	2306 2	N	23					58
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	13 9	2608 2	N	22					80
						418 1								
						20 9								
						583 1								
						25 9								
						516 1								
						24 9								
STS PETROLEUM LLC												828153		
DLUGOSCH												WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490		
09	8220 X	6744	-0-	-1476	-0-	780 1	5797 2	N	152	170 1				132
10	8494 X	4678	-0-	-3816	-0-	167 9	3741 2	N	119	184 1				67
11	8220 X	4500	-0-	-3720	-0-	806 1	3663 2	N	52					119
12	7812 X	3686	-0-	-4126	-0-	131 9	2758 2	N	111					230
01	6975 X	6651	-0-	-324	-0-	780 1	5602 2	N	221	175 1				276
02	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	57 9	6254 2	N	175	179 1				272
						806 1								
						122 9								
						243 9								
						728 1								
						193 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		
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							113
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							113
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							113
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							113
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							113
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							113
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255										
FULLER-NEWTON ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14148 - 14168		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)			95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931										
SCHERER			WELL #: 1		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696		PERF. 6538 - 6554		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123

WEARDEN (FRI0)		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	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEED (LOWER FRI0)		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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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	
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1200 2	44 9	540
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292 2	2 9	542
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138 2	2 9	544
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22	566
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	59	625
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	625

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)			//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC					254058										
ALBRECHT			WELL #:		1	RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10192 - 10284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			195
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REUTTER			WELL #:		1	RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10911			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ENKE			WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10588 - 10693			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				//CONT.//	95848 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC				//CONT.//	611014												
DAVIS				WELL #:	3	RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																	
ALBRECHT, EMMETT				WELL #:	1	RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9686 - 10209					
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2				N	-0-			100		
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				N	-0-			100		
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-			100		
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-			100		
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-			100		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100		
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.																	
HEINRICH HEIRS				WELL #:	871137	RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10619 - 10623					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT			27		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT			27		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT			27		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT			27		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT			27		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT			27		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020																	
UNITED TEXAS OIL LLC																	
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	877689	RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554		PERF. 9668 - 9686					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
U1 RANCH OIL																	
LUKER				WELL #:	880291	RRCID -> 185552		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10185 - 10223					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17		

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				//CONT.//	95848 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL LUKER				//CONT.//	880291													
				WELL #:	3 T	RRCID -> 188974				COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434				
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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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				
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	166	1	652	2	N	22							253
						24	9											
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	219	1	1013	2	N	28							281
						31	9											
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	165	1	829	2	N	31							312
						34	9											
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	191	1	891	2	N	57							369
						63	9											
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	262	1	1015	2	N	58							427
						64	9											
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							427
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				
09	2250 X	2230	-0-	-20	-0-	806	1	1424	2	N	-0-							183
10	2325 X	1828	-0-	-497	-0-	651	1	1162	2	N	14	171	1					26
						15	9											
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	806	1	1563	2	N	32							58
						35	9											
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	713	1	1569	2	N	18							76
						20	9											
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	899	1	1331	2	N	76							152
						84	9											
02	2240 N	1908	-0-	-332	-0-	651	1	1221	2	N	33							185
						36	9											
REMORA OPERATING, LLC					701613													
MELINDA				WELL #:	1	RRCID -> 190826				COMPL. DATE 06/09/2002				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
U1 RANCH OIL LUKER					880291													
				WELL #:	3-C	RRCID -> 186395				COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL LUKER		//CONT.//		880291									
		WELL #:		2-C	RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	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. ABRAMEIT				453170									
				WELL #:	1	RRCID -> 174876		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NITRO OIL & GAS, LLC BREEDEN				611014									
				WELL #:	1-U	RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAVIS				WELL #:	2	RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)				95850 064	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DOHMANN 80				612414									
				WELL #:	2	RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)				95850 392	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT, DONALD F. ET. UX.				252057									
				WELL #:	1	RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420			
09	14B2 EXT	811	-0-	811	3593	791	2	20 9	N	18	30 1		284
10	1140	824	-0-	-316	3277	821	2	3 9	N	3			287
11	3000 N	852	-0-	-2148	1129	846	2	6 9	N	5			292
12	1129 N	-0-	-0-	-1129					N	3			295
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			302
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			302

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) MIDSTATES CORPORATION PITTMAN										95850 408 566101	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:										RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9055 - 9063				
M	ALLOW CODE	GAS 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		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			66		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			66		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			66		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			66		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			66		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			66		
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/23/2018									
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) BRITANCO, L.L.C. HEARD										95850 544 093620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:										1	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649		PERF. 5071 - 5092			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) CENTRAL GULF PETROLEUM INC ARNECKE										95852 750 100403	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:										1	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4862 - 4924			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100							N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100							N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT			-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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
ERSKINE ENERGY, LLC WEISE										254058									
WELL #:										2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 4628 - 4668			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			48		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			48		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			48		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			48		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			48		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			48		
ESTATE OF JAMES L. NELSON E. HENKE										254443									
WELL #:										1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5093 - 5098			
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		330	5	88	9	N	80				163		
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		330	5	88	9	N	80	155	1		88		
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		330	5	100	9	N	91	166	1		13		
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		330	5	100	9	N	91				104		
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		330	5	100	9	N	91	181	1		14		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				14		

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)													95853 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.													453170									
NORRELL													WELL #:	2	RRCID ->	106627	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	10790 - 10830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352									
SMITH, JACK													WELL #:	1	RRCID ->	105753	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10750 - 10792
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	568	1	5514	2	Y		163	186	1			36					
						179	9															
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	595	1	5384	2	Y		32					68					
						35	9															
11	6450 X	4243	-0-	-2207	-0-	573	1	3652	2	Y		16					84					
						18	9															
12	6665 X	5960	-0-	-705	-0-	687	1	5137	2	Y		124	178	1			30					
						136	9															
01	6665 X	4159	-0-	-2506	-0-	535	1	3601	2	Y		21					51					
						23	9															
02	5852 X	5299	-0-	-553	-0-	608	1	4648	2	Y		39					90					
						43	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
09	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y		-0-					54					
10	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	Y		-0-					54					
11	996 R	996	-0-	-0-	-0-	333	1	663	2	Y		-0-					54					
12	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1112	1	462	2	Y		-0-					54					
01	992 #	710	-0-	-282	-0-	373	1	337	2	Y		-0-					54					
02	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	512	1	510	2	Y		-0-					54					
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026 - WELL PLUGGED 02/25/26								
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N		23
WELDER RANCH (2950)		96110 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MOSAIC OIL LLC		589978						
SMAJSTRLA UNIT		WELL #: 1R	RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630	
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		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	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560)				96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443											
RAU				WELL #:		1	RRCID ->	139306	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7504 - 7530	
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			68
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	68	1	-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U1 RANCH OIL				880291											
LUKER, B. J.				WELL #:		1	RRCID ->	177976	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7600 - 7640	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

WEST RANCH (ARMSTRONG)				96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-				WELL #:		384	RRCID ->	145258	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5570 - 5586	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
VANDERBILT STATE			WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 5442 - 5448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4432 - 4438			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 531		RRCID -> 160719		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 4613 - 4616			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 279		RRCID -> 245393		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4546 - 4562			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (DIXON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 182 386310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
WELL #: 448			RRCID -> 109256	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5432	-	5438
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (FRI0 383) ANGEL OPERATING LLC TURNER, E. A. "D"			96545 208 101344	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
WELL #: 3			RRCID -> 172144	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6108	-	6110
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-			386310					
WELL #: 10			RRCID -> 254348	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7378	PERF. 6054	-	6060
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (FRI0 449) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 221 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
WELL #: 447			RRCID -> 097778	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5867	PERF. 3860	-	3869
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (GLASSCOCK) HILCORP ENERGY COMPANY DRUMMOND, J. H.			96545 351 386310	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
WELL #: 3			RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550	-	5569
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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 #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055																
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
02	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																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//	96545 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:	269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755 PERF. 4943 - 4947
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484 PERF. 4979 - 5004
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (MENESEE 5500)			96545 416	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:	372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314 PERF. 5526 - 5529
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (MITCHELL)			96545 481	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
VANDERBILT STATE		WELL #:	2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5838 PERF. 5632 - 5692
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (NOBLE)			96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:	116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763 PERF. 3494 - 3500
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5759 PERF. 3514 - 3571
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-			WELL #:		72	RRCID -> 144535		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 3446 - 3461				
M	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		76	RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5597		PERF. 3443 - 3450				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #:		15	RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5707 - 5712				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		510	RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 3442 - 3450				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		109	RRCID -> 151651		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5126		PERF. 3426 - 3444				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2			WELL #:		3	RRCID -> 155600		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 5742 - 5755				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1			WELL #:		5	RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3788 - 3793				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)														CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2															
RRCID -> 156826 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-															
WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-															
WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (TONEY)														CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WEST RANCH -A-															
RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH 'A'															
WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TONEY, M. H., MRS.															
WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TONEY, M. H.				WELL #: 77 D	RRCID -> 069560	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6261	PERF. 5668 - 5678		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DRUMMOND, J.H.				WELL #: 6	RRCID -> 102146	COMPL. DATE 05/31/1967	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 5762 - 5772		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 305	RRCID -> 109255	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5634 - 5692		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID -> 114005	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5650 -	5694
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID -> 121517	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5684 -	5689
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641 -	5646
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646 -	5656
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID -> 190446	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 5616 -	5626
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (WARD)															HILCORP ENERGY COMPANY					//CONT.// 96545 663					ASSOCIATED					49B					CNTY: JACKSON				
WEST RANCH -A-															WELL #: 13					RRCID -> 194705					COMPL. DATE 08/01/2017					TOTAL DEPTH 6493					PERF. 5673 - 5688				
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(L)	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	C	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	EOM										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
WEST RANCH -A-															WELL #: 162					RRCID -> 199966					COMPL. DATE 08/01/2017					TOTAL DEPTH 8250					PERF. 6312 - 6316				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT									-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	-0-	-0-								Y	-0-									-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	-0-	-0-								Y	-0-									-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	-0-	-0-								Y	-0-									-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	-0-	-0-								Y	-0-									-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	-0-	-0-								Y	-0-									-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	-0-	-0-								Y	-0-									-0-										

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5700 - 5724
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5724 - 5756
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5616 - 5650
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5660 - 5690
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5722 - 5750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5670 - 5690
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 5686 - 5720
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.// 96545 663			ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
WEST RANCH -A-			WELL #: 42			RRCID -> 203552			COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 5695 - 5730			
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #: 29			RRCID -> 205337			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 6544			PERF. 5696 - 5730			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #: 504			RRCID -> 206736			COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5666 - 5708			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						Y	NO RPT				-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	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 #:		137	RRCID -> 228980	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5705	-	5738
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID -> 233537	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5680	-	5712
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID -> 288437	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 5740	-	5745
09	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 2925 -	2960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF. 3075 -	3095	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 2955 -	2995	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 3013 -	3025	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH "A"			WELL #:	344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 3814 - 3833		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH "A"			WELL #:	112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 3782 - 3802		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TONEY, M. H.			WELL #:	36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 3830 - 3900		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH, S. (FRI0 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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
K00P			WELL #:	1	RRCID -> 258520	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5716 -	5719
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764							
ROBBINS			WELL #:	7	RRCID -> 271741	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 9266 -	9270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
MAGNUM PRODUCING, LP			521516							
SIMONS-VANCE			WELL #:	1	RRCID -> 280417	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5376 -	6376
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROGENIES OPERATING LLC			681161							
NAVIDAD RIVER ET AL			WELL #:	5	RRCID -> 252924	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6303 -	6306
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 278940	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5422 -	5426
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161															
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401															
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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	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															
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722															
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154															
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B	DENY	-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															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288														
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722														
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
02	14B DENY	-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														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200														
HASDORFF "A" WELL #: 1														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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 "A"				WELL #:		1	RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5410		-		5602		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
MCDOWELL "A"				WELL #:		2	RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5378		-		5384		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
MCDOWELL				WELL #:		4	RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6208		-		6326		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
VIPER S.W.D., LLC GRAVES				WELL #:		886209 6	RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777		-		5781		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HACKBARTH				WELL #:		2D	RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 5620		-		5630		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WITTE (FRIO 6100)				WELL #:		98304 099 701876	NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: JACKSON		
REO OPERATING LLC TERRY-PRIDGEN UNIT				WELL #:		1R	RRCID -> 297263		COMPL. DATE 11/13/2023		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5545		-		5548		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438						N	NO RPT					240	
02	0 #	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
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

09	1530 #	268	-0-	-1262	-0-	268	2			N	-0-			50
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			50
11	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-			50
12	279 #	99	-0-	-180	-0-	99	2			N	-0-			50
01	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-			50
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	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

09	6695 R	6695	-0-	-0-	-0-	6670	2	25	9	N	23			96
10	5092 R	5092	-0-	-0-	-0-	5071	2	21	9	N	19			115
11	4369 R	4369	-0-	-0-	-0-	4349	2	20	9	N	18			133
12	6913 #	3103	-0-	-3810	-0-	3091	2	12	9	N	11			144
01	6913 #	2561	-0-	-4352	-0-	2552	2	9	9	N	8			152
02	6244	2457	-0-	-3787	-0-	2400	2	57	9	N	52	178	1	26

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
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				
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-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		
09	149220 #	64712	-0-	-84508	-0-	364	1	56897	2	N	6458	6357	1	947	
						347	3	7104	9						
10	115847 #	61787	-0-	-54060	-0-	323	1	54190	2	N	6352	6506	1	793	
						287	3	6987	9						
11	93120 #	16954	-0-	-76166	-0-	99	1	15106	2	N	1509	2052	1	250	
						89	3	1660	9						
12	83328 #	17604	-0-	-65724	-0-	924	1	12853	2	N	2433	2471	1	212	
						1151	3	2676	9						
01	73780 #	13925	-0-	-59855	-0-	982	1	10926	2	N	1105	1249	1	68	
						801	3	1216	9						
02	60396 #	5537	-0-	-54859	-0-	416	1	4165	2	N	572	563	1	77	
						326	3	629	9						

WORD (EDWARDS)				98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR				130426												
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979				TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643				
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	84	1	926	2	Y	-0-				-0-
							126	3								
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	92	1	922	2	Y	-0-				-0-
							136	3								
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	932	2	Y	-0-				-0-
							139	3								
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	Y	-0-				-0-
							141	3								
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	92	1	981	2	Y	-0-				-0-
							112	3								
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-				-0-
							149	3								

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 087617	COMPL.	DATE	11/16/1979	TOTAL	DEPTH	14236	PERF.13393	- 13513	
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	238	1	3905	2	Y	46	68	1		20
						526	3	51	9						
10	5456 X	4237	-0-	-1219	-0-	255	1	3440	2	Y	35				55
						503	3	39	9						
11	5280 X	4888	-0-	-392	-0-	326	1	3930	2	Y	48	65	1		38
						579	3	53	9						
12	5456 X	5050	-0-	-406	-0-	353	1	4048	2	Y	55	71	1		22
						588	3	61	9						
01	4898 X	4744	-0-	-154	-0-	281	1	3956	2	Y	52				74
						450	3	57	9						
02	4564 X	3985	-0-	-579	-0-	301	1	3210	2	Y	43	69	1		48
						427	3	47	9						

WORD (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
MELNAR, FRED EST. UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 100240														
COMPL. DATE 04/12/1982														
TOTAL DEPTH 14013														
PERF.13835 - 13958														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, V. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 103566														
COMPL. DATE 01/03/1983														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.13336 - 13606														
09	5760 X	4829	-0-	-931	-0-	342	1	3730	2	Y	171	173	1	57
						569	3	188	9					
10	5952 X	5750	-0-	-202	-0-	443	1	4357	2	Y	200	212	1	45
						730	3	220	9					
11	5640 X	5628	-0-	-12	-0-	483	1	4243	2	Y	178	154	1	69
						706	3	196	9					
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	342	1	4467	2	Y	307	312	1	64
						713	3	338	9					
01	5797 X	5578	-0-	-219	-0-	405	1	4282	2	Y	311	309	1	66
						549	3	342	9					
02	5264 X	4854	-0-	-410	-0-	388	1	3641	2	Y	255	254	1	67
						544	3	281	9					
PALRANG, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 105749														
COMPL. DATE 05/20/1983														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.13311 - 13500														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, V. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 167836														
COMPL. DATE 02/06/1998														
TOTAL DEPTH 13737														
PERF.13560 - 13642														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1	-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 169137														
COMPL. DATE 04/02/1998														
TOTAL DEPTH 13730														
PERF.13504 - 13610														
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	20	1	217	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	20	1	189	2	Y	-0-			-0-
						27	3							

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 220953	COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 14000	PERF.13473 - 13712			
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	128	1	2101	2	N	25	38	1	11
						281	3	28	9					
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	131	1	1764	2	N	18			29
						256	3	20	9					
11	2700 N	2657	-0-	-43	-0-	177	1	2138	2	N	26	34	1	21
						313	3	29	9					
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	186	1	2138	2	N	29	39	1	11
						308	3	32	9					
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	N	24			35
						219	3	26	9					
02	2492 N	2142	-0-	-350	-0-	162	1	1718	2	N	23	32	1	26
						237	3	25	9					

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 223240	COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 13889	PERF.13343 - 13699			
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	259	1	4242	2	N	50	77	1	22
						572	3	55	9					
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	329	1	4438	2	N	45			67
						651	3	50	9					
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	358	1	4313	2	N	52	78	1	41
						636	3	57	9					
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	376	1	4321	2	N	59	77	1	23
						628	3	65	9					
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	311	1	4362	2	N	57			80
						519	3	63	9					
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	350	1	3705	2	N	50	74	1	56
						518	3	55	9					

WORD (WILCOX, LOWER)				98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
APPELT GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 251413	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 13668	PERF. 9794 -	9816	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 275678		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	N	-0-	-0-
						17 3				
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	190 2	N	-0-	-0-
						17 3				
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	14 1	175 2	N	-0-	-0-
						17 3				
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1	186 2	N	-0-	-0-
						18 3				
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	N	-0-	-0-
						14 3				
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	14 1	156 2	N	-0-	-0-
						14 3				

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426													
RAINOSEK		WELL #:		3	RRCID -> 292479		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815								
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354															
BUJNOCH-HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 283929		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654								
09	5340	X	4787	-0-	-553	-0-	750 32	1 9	4005	2	N	29				224	
10	5487	X	4491	-0-	-996	-0-	780 58	1 9	3653	2	N	53	165	1		112	
11	5310	X	54	-0-	-5256	-0-	30	1	24	2	N	-0-				112	
12	4960	X	729	-0-	-4231	-0-	300	1	429	2	N	-0-				112	
01	4960	X	2557	-0-	-2403	-0-	630 43	1 9	1884	2	N	39				151	
02	4480	X	3409	-0-	-1071	-0-	840 33	1 9	2536	2	N	30				181	
WICK		WELL #:		1	RRCID -> 284951		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460								
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1		-0-	
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2025																	
GRANBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 287233		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436								
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								
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47 65	1 3	537	2	N	-0-				2	
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14 22	1 3	218	2	N	-0-				2	
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	10 14	1 3	132	2	N	-0-				2	
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14 14	1 3	135	2	N	-0-				2	
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6 7	1 3	72	2	N	-0-				2	
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	6 6	1 3	60	2	N	-0-				2	

WORD (8900) 98768 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					52
10	14B DENY	493	-0-	493	498	493	2			Y	-0-					52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					52
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT					52

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

09	DLQ G-10	107	-0-	107	1891	107	2			Y	-0-					104
10	DLQ G-10	112	-0-	112	2003	112	2			Y	-0-					104
11	DLQ G-10	88	-0-	88	2091	88	3			Y	-0-					104
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2091					Y	-0-					104
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2091					Y	-0-					104
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2091					Y	NO RPT					104

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

09	DLQ G-10	3611	-0-	3611	68100	3611	2			Y	-0-					105
10	DLQ G-10	2751	-0-	2751	70851	2751	2			Y	-0-					105
11	DLQ G-10	3451	-0-	3451	74302	3451	3			Y	-0-					105
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74302					Y	-0-					105
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74302					Y	-0-					105
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74302					Y	NO RPT					105

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT					1

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1395

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL VON ROSENBERG,		& GAS, INC. MONTE GAS UNIT		//CONT.// WELL #:	98768 100 130426 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 074545		CAPACITY COMPL. DATE 03/31/1977				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 076036	COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14835		PERF.13505		- 13696						
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-							-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	103	3	645	2	Y	-0-							-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	49	1	604	2	Y	-0-							-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	112	3	623	2	Y	-0-							-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	645	2	Y	-0-							-0-
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	104	3	546	2	Y	-0-							-0-
						55	1											
						106	3											
						46	1											
						85	3											
						52	1											
						85	3											
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 077478	COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14500		PERF. N/A								
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	195	1	3145	2	Y	14	14	1					5
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	490	3	15	9									
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	224	1	2958	2	Y	13	15	1					3
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	505	3	14	9									
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	296	1	3499	2	Y	15	12	1					6
02	4116 X	3206	-0-	-0-	-0-	591	3	17	9									
						286	1	3215	2	Y	58	52	1					12
						538	3	64	9									
						224	1	3111	2	Y	57	57	1					12
						406	3	63	9									
						241	1	2526	2	Y	45	45	1					12
						389	3	50	9									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 077595	COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3640		- 3680						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 079955	COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13255		- 13870						
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1208	2	Y	-0-							-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	180	3	1211	2	Y	-0-							-0-
11	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	91	1	1165	2	Y	-0-							-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	198	3	1314	2	Y	-0-							-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1276	2	Y	-0-							-0-
02	1344 N	1336	-0-	-8	-0-	190	3	1075	2	Y	-0-							-0-
						116	1											
						212	3											
						92	1											
						161	3											
						102	1											
						159	3											

WORD, N. (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT														
//CONT.// 98768 100													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 130426													CAPACITY	
WELL #: 2													RRCID -> 082190	
COMPL. DATE 03/11/1979													TOTAL DEPTH 14018	
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	N	-0-				-0-	
						36 3								
10	310 N	189	-0-	-121	-0-	11 1	145 2	N	-0-				-0-	
						33 3								
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	12 1	137 2	N	-0-				-0-	
						30 3								
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20 1	184 2	N	-0-				-0-	
						40 3								
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2	N	-0-				-0-	
						40 3								
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	186 2	N	-0-				-0-	
						40 3								

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1													WELL #: 1	
RRCID -> 083971													COMPL. DATE 07/16/1979	
TOTAL DEPTH 14500													PERF.13365 - 13600	
09	2580 N	2203	-0-	-377	-0-	111 1	1796 2	Y	27	28	1		9	
						266 3	30 9							
10	2697 N	2246	-0-	-451	-0-	135 1	1790 2	Y	27	30	1		6	
						291 3	30 9							
11	2550 N	2056	-0-	-494	-0-	137 1	1630 2	Y	23	20	1		9	
						264 3	25 9							
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	146 1	1656 2	Y	17	22	1		4	
						265 3	19 9							
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	132 1	1843 2	Y	20	20	1		4	
						231 3	22 9							
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	160 1	1688 2	Y	18	17	1		5	
						248 3	20 9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1													WELL #: 2	
RRCID -> 088607													COMPL. DATE 06/10/1980	
TOTAL DEPTH 13700													PERF.13192 - 13441	
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	272 1	2959 2	Y	124	122	1		41	
						465 3	136 9							
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	316 1	3091 2	Y	129	141	1		29	
						531 3	142 9							
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	339 1	2973 2	Y	114	99	1		44	
						507 3	125 9							
12	3565 X	2718	-0-	-847	-0-	158 1	2055 2	Y	154	166	1		32	
						336 3	169 9							
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	326 1	3444 2	Y	272	247	1		57	
						452 3	299 9							
02	3500 X	1417	-0-	-2083	-0-	113 1	1054 2	Y	80	116	1		21	
						162 3	88 9							

RANDOW GAS UNIT #1													WELL #: 1	
RRCID -> 089718													COMPL. DATE 10/01/1979	
TOTAL DEPTH 14056													PERF.13323 - 13416	
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	256 1	4129 2	Y	79	67	1		26	
						644 3	87 9							
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	342 1	4521 2	Y	87	93	1		20	
						775 3	96 9							
11	4860 X	4522	-0-	-338	-0-	300 1	3552 2	Y	62	58	1		24	
						602 3	68 9							
12	5022 X	4882	-0-	-140	-0-	337 1	3787 2	Y	111	112	1		23	
						636 3	122 9							
01	5022 X	4690	-0-	-332	-0-	275 1	3811 2	Y	95	98	1		20	
						499 3	105 9							
02	4508 X	4214	-0-	-294	-0-	316 1	3300 2	Y	80	79	1		21	
						510 3	88 9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13341 - 13442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2808 N	2530	-0-	-278	-0-	188 1	1875 2	N	3			180
						464 3	3 9					
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	144 1	1929 2	N	2			182
						436 3	2 9					
11	2790 X	2313	-0-	-477	-0-	153 1	1774 2	N	3			185
						383 3	3 9					
12	2883 X	2468	-0-	-415	-0-	207 1	1859 2	N	-0-	164 1		21
						402 3						
01	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	159 1	1814 2	N	3			24
						357 3	3 9					
02	2352 X	2210	-0-	-142	-0-	182 1	1662 2	N	7			31
						358 3	8 9					
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13466 - 13599	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22 1	240 2	N	187	350 1		153
						43 3	206 9					
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	24 1	348 2	N	247	177 1		223
						55 3	272 9					
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	24 1	302 2	N	230	184 1		269
						47 3	253 9					
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	46 1	438 2	N	246	174 1		341
						67 3	271 9					
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35 1	422 2	N	282	552 1		71
						59 3	310 9					
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40 1	388 2	N	270	174 1		167
						59 3	297 9					
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5820		PERF.13232 - 13585	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 14257		PERF.13417 - 13576	
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	55 1	548 2	N	-0-			-0-
						137 3						
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	103 1	1371 2	N	-0-			-0-
						316 3						
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	95 1	1101 2	N	-0-			-0-
						241 3						
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	115 1	1028 2	N	-0-			-0-
						226 3						
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	96 1	1094 2	N	-0-			-0-
						219 3						
02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	94 1	861 2	N	-0-			-0-
						188 3						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	98768 100 130426 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
						RRCID ->	094865	COMPL.	DATE	08/14/1981	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	13185	-	13578	
M O	ALLOW	CODE	GAS 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
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-		54 130	1 3	537	2	N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-		42 127	1 3	570	2	N	-0-					-0-
11	720	N	702	-0-	-18	-0-		47 115	1 3	540	2	N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-		61 117	1 3	547	2	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-		50 112	1 3	574	2	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-		58 112	1 3	526	2	N	-0-					-0-
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	095081	COMPL.	DATE	08/30/1981	TOTAL	DEPTH	14112	PERF.	13515	-	13471
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-		223 548	1 3	2225	2 7	N	6					62
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-		152 461	1 3	2045	2 2	N	2					64
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-		128 319	1 3	1484	2 8	N	7					71
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-		351 679	1 3	3155	2 7	N	72					143
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-		261 584	1 3	2979	2 18	N	16	60	1			99
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-		299 585	1 3	2730	2 7	N	6					105
RANDOW GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID ->	095647	COMPL.	DATE	10/01/1981	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	13174	-	13333
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-		235 591	1 3	3782	2 5	Y	47	44	1			16
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-		288 654	1 3	3804	2 5	Y	47	52	1			11
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-		304 610	1 3	3591	2 4	Y	41	36	1			16
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-		348 659	1 3	3912	2 8	Y	75	75	1			16
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-		280 510	1 3	3889	2 10	Y	98	93	1			21
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-		320 536	1 3	3325	2 9	Y	82	81	1			22
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1					WELL #:	4	RRCID ->	097122	COMPL.	DATE	10/08/1981	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13148	-	13420
09	6690	X	6377	-0-	-313	-0-		325 833	1 3	5219	2	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6816	-0-	-97	-0-		414 958	1 3	5444	2	Y	-0-					-0-
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-		477 976	1 3	5621	2 10	Y	9	6	1			3
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-		508 981	1 3	5702	2 18	Y	16	16	1			3
01	6913	X	6450	-0-	-463	-0-		385 714	1 3	5334	2 17	Y	15	15	1			3
02	6608	X	5502	-0-	-1106	-0-		420 693	1 3	4376	2 13	Y	12	12	1			3

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1399

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	98768 100 130426 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
						RRCID -> 101286	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 14100	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3216	-0-	216	1296	226 1	2483 2	364 3	143 9	Y	130	131 1	146 9	146 9	146 9	43
10	4636 X	3340	-0-	-1296	-0-	256 1	2533 2	405 3	146 9	Y	133	146 1	146 9	146 9	146 9	30
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	256 1	2261 2	361 3	120 9	Y	109	97 1	146 9	146 9	146 9	42
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	189 1	2484 2	380 3	223 9	Y	203	203 1	146 9	146 9	146 9	42
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	246 1	2611 2	321 3	259 9	Y	235	227 1	146 9	146 9	146 9	50
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	244 1	2307 2	330 3	220 9	Y	200	197 1	146 9	146 9	146 9	53
RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 101737	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13153 - 13500							
09	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	316 1	5067 2	809 3	88 9	Y	80	75 1	88 9	88 9	88 9	27
10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	354 1	4652 2	819 3	80 9	Y	73	83 1	88 9	88 9	88 9	17
11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	390 1	4598 2	799 3	73 9	Y	66	57 1	88 9	88 9	88 9	26
12	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	448 1	5021 2	865 3	125 9	Y	114	116 1	88 9	88 9	88 9	24
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	376 1	5210 2	699 3	133 9	Y	121	119 1	88 9	88 9	88 9	26
02	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	436 1	4547 2	721 3	113 9	Y	103	102 1	88 9	88 9	88 9	27
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 101781	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13108 - 13335							
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	265 1	2872 2	456 3	15 9	Y	14	13 1	15 9	15 9	15 9	5
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	332 1	3248 2	566 3	18 9	Y	16	17 1	15 9	15 9	15 9	4
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	364 1	3182 2	549 3	33 9	Y	30	22 1	15 9	15 9	15 9	12
12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	246 1	3202 2	530 3	54 9	Y	49	51 1	15 9	15 9	15 9	10
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	301 1	3179 2	422 3	56 9	Y	51	50 1	15 9	15 9	15 9	11
02	3864 X	3807	-0-	-57	-0-	318 1	2976 2	462 3	51 9	Y	46	45 1	15 9	15 9	15 9	12
SMOLIK, ALBERT				WELL #:	1	RRCID -> 101798	COMPL. DATE 08/18/1982	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13236 - 13570							
09	3180 X	3009	-0-	-171	-0-	220 1	2405 2	361 3	23 9	Y	21	20 1	23 9	23 9	23 9	7
10	3286 X	3021	-0-	-265	-0-	240 1	2369 2	390 3	22 9	Y	20	22 1	23 9	23 9	23 9	5
11	3180 X	2140	-0-	-1040	-0-	189 1	1665 2	272 3	14 9	Y	13	13 1	23 9	23 9	23 9	5
12	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	181 1	2374 2	372 3	34 9	Y	31	30 1	23 9	23 9	23 9	6
01	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	228 1	2421 2	305 3	40 9	Y	36	34 1	23 9	23 9	23 9	8
02	2772 X	2630	-0-	-142	-0-	220 1	2074 2	304 3	32 9	Y	29	29 1	23 9	23 9	23 9	8

WORD, N. (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 102241														
COMPL. DATE 10/07/1982														
TOTAL DEPTH 13753														
PERF.13241 - 13347														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		126 1	2015 2	Y	11	9 1			4
							330 3	12 9						
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		169 1	2219 2	Y	12	13 1			3
							402 3	13 9						
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		178 1	2092 2	Y	10	9 1			4
							372 3	11 9						
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		188 1	2099 2	Y	17	17 1			4
							371 3	19 9						
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		157 1	2168 2	Y	28	26 1			6
							297 3	31 9						
02	2324 N	2316	-0-	-8	-0-		175 1	1826 2	Y	23	23 1			6
							290 3	25 9						
BLUDAU, L. A. UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 102953														
COMPL. DATE 10/23/1982														
TOTAL DEPTH 13800														
PERF.13254 - 13525														
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		141 1	1542 2	Y	-0-				-0-
							230 3							
10	2015 N	2004	-0-	-11	-0-		161 1	1585 2	Y	-0-				-0-
							258 3							
11	1920 N	1913	-0-	-7	-0-		170 1	1500 2	Y	-0-				-0-
							243 3							
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		120 1	1572 2	Y	-0-				-0-
							244 3							
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		148 1	1572 2	Y	-0-				-0-
							196 3							
02	1792 N	1711	-0-	-81	-0-		145 1	1367 2	Y	-0-				-0-
							199 3							
WOYTEK-EDWARDS														
WELL #: 2														
RRCID -> 104738														
COMPL. DATE 03/23/1983														
TOTAL DEPTH 14418														
PERF.13370 - 13454														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 108309														
COMPL. DATE 11/02/1983														
TOTAL DEPTH 14034														
PERF.13290 - 13385														
09	870 X	489	-0-	-381	-0-		36 1	361 2	N	-0-				29
							92 3							
10	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-		80 1	1061 2	N	12				41
							247 3	13 9						
11	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-		99 1	1138 2	N	38				79
							251 3	42 9						
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-		138 1	1236 2	N	-0-				79
							274 3							
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-		134 1	1526 2	N	31				110
							308 3	34 9						
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-		154 1	1397 2	N	-0-				110
							309 3							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT															//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 130426 WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541															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																
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-			41 100	1 3	408	2	N	-0-			-0-																
10	651 N	573	-0-	-78	-0-			33 99	1 3	441	2	N	-0-			-0-																
11	630 N	590	-0-	-40	-0-			39 97	1 3	454	2	N	-0-			-0-																
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-			52 100	1 3	464	2	N	-0-			-0-																
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-			43 95	1 3	486	2	N	-0-			-0-																
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-			49 95	1 3	446	2	N	-0-			-0-																

MUELLER GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578																	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-			57 137	1 3	573	2	N	-0-			-0-																
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-			46 138	1 3	627	2	N	-0-			-0-																
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-			52 127	1 3	609	2	N	-0-			-0-																
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-			70 132	1 3	631	2	N	-0-			-0-																
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-			58 127	1 3	666	2	N	-0-			-0-																
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-			61 117	1 3	560	2	N	-0-			-0-																

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1															WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553																	
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-			133 328	1 3	2150	2	Y	53	52	1	18																
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-			129 286	1 3	1708	2	Y	43	51	1	10																
11	2490 N	2294	-0-	-196	-0-			152 300	1 3	1808	2	Y	31	29	1	12																
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-			179 332	1 3	2020	2	Y	60	59	1	13																
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-			156 278	1 3	2166	2	Y	66	65	1	14																
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-			183 291	1 3	1921	2	Y	57	56	1	15																

MUELLER GAS UNIT															WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542																	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-			12 28	1 3	118	2	N	-0-			-0-																
10	62 N	18	-0-	-44	-0-			1 3	1 3	14	2	N	-0-			-0-																
11	150 N	8	-0-	-142	-0-			1 1	1 3	6	2	N	-0-			-0-																
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			4	2	1	3	N	-0-			-0-																
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-			5	2	1	3	N	-0-			-0-																
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-			-0-																

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRUPALA, E. J. GAS UNIT												CNTY: LAVACA			
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 117970												COMPL. DATE 07/10/1985			
TOTAL DEPTH 13800												PERF.13202 - 13416			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		188 1	2043 2	319 3	34 9	Y	31	30 1		10
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		219 1	2144 2	367 3	36 9	Y	33	36 1		7
11	2460 N	2339	-0-	-121	-0-		205 1	1799 2	306 3	29 9	Y	26	23 1		10
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		131 1	1709 2	278 3	47 9	Y	43	44 1		9
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		173 1	1827 2	239 3	53 9	Y	48	47 1		10
02	2184 N	1861	-0-	-323	-0-		154 1	1446 2	220 3	41 9	Y	37	37 1		10
WYNNE GAS UNIT												WELL #: 4			
RRCID -> 120138												COMPL. DATE 01/17/1986			
TOTAL DEPTH 13675												PERF.13407 - 13547			
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-		32 1	314 2	78 3		N	-0-			10
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-		33 1	445 2	101 3		N	-0-			10
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-		33 1	383 2	83 3		N	-0-	6 1		4
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-		44 1	391 2	85 3		N	-0-			4
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-		33 1	383 2	75 3		N	-0-			4
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-		38 1	351 2	75 3		N	-0-	1 1		3
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 3			
RRCID -> 121519												COMPL. DATE 06/02/1986			
TOTAL DEPTH 10070												PERF.13379 - 13559			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KRISTEK GAS UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 131575												COMPL. DATE 01/09/1989			
TOTAL DEPTH 13607												PERF.13270 - 13419			
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-		57 1	569 2	143 3		N	-0-			-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-		54 1	728 2	166 3		N	-0-			-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		86 1	994 2	216 3		N	-0-			-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		114 1	1025 2	223 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		93 1	1060 2	211 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		100 1	907 2	197 3		N	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT 1		WELL #: 10	RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840		PERF.13254 - 13586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5100 X	4767	-0-	-333	-0-	239 1	3843 2	89 9	Y		81	80 1		27
10	5270 X	5201	-0-	-69	-0-	596 3	4096 2	95 9	Y		86	94 1		19
11	5010 X	4823	-0-	-187	-0-	310 1	3784 2	80 9	Y		73	64 1		28
12	5177 X	5021	-0-	-156	-0-	639 3	3883 2	142 9	Y		129	130 1		27
01	5177 X	4872	-0-	-305	-0-	651 3	3930 2	146 9	Y		133	132 1		28
02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	283 1	3476 2	127 9	Y		115	113 1		30
						513 3								
						332 1								
						536 3								

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138274	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14552		PERF.13856 - 14028		
09	3930 X	3892	-0-	-38	-0-	193 1	3308 2	102 9	Y		93	104 1		28
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	289 3	3452 2	110 9	Y		100	96 1		32
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	243 1	3299 2	114 9	Y		104	110 1		26
12	4061 X	3998	-0-	-63	-0-	314 3	3292 2	120 9	Y		109	114 1		21
01	4061 X	3969	-0-	-92	-0-	262 1	3369 2	114 9	Y		104	99 1		26
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	322 3	2949 2	105 9	Y		95	98 1		23
						274 1								
						312 3								
						231 1								
						255 3								
						265 1								
						253 3								

WYNNE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 139857	COMPL. DATE 08/27/1991				TOTAL DEPTH 13615		PERF.13330 - 13418		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			174
10	14B2 EXT	24	-0-	24	24	1 1	18 2		N		-0-			174
						5 3								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N		-0-			174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N		-0-			174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N		-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N		-0-			174

KUBENA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140335	COMPL. DATE 10/08/1991				TOTAL DEPTH 13904		PERF.13581 - 13759		
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	300 1	3000 2		N		-0-			-0-
10	3999 X	3469	-0-	-530	-0-	735 3	2671 2		N		-0-			-0-
11	4260 X	3691	-0-	-569	-0-	199 1	2840 2		N		-0-			-0-
12	4402 X	4033	-0-	-369	-0-	599 3	3044 2		N		-0-			-0-
01	4402 X	3958	-0-	-444	-0-	245 1	3086 2		N		-0-			-0-
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	606 3	2887 2		N		-0-			-0-
						338 1								
						651 3								
						270 1								
						602 3								
						316 1								
						615 3								

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT				//CONT.// 130426 WELL #:	98768 100 130426 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
						RRCID ->	145076	COMPL.	DATE	04/24/1993	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	13470 - 13558		
M O	ALLOW	CODE	GAS 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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	721	2	N	-0-					2
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	188	3	53	1	N	-0-					2
11	990	N	447	-0-	-543	-0-	170	3	30	1	N	-0-					2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	77	3	66	1	N	-0-					2
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	134	3	71	1	N	-0-					2
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	166	3	81	1	N	-0-					2
							167	3									
KRISTEK GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	145193	COMPL.	DATE	03/16/1993	TOTAL	DEPTH	13870	PERF.	13536 - 13584	
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	76	3	23	1	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	3	27	1	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	68	3	38	1	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	73	3	36	1	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	80	3	32	1	N	-0-					-0-
							62	3									
WYNNE GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	145245	COMPL.	DATE	04/24/1993	TOTAL	DEPTH	13755	PERF.	13500 - 13588	
09	3600	X	3544	-0-	-56	-0-	263	1	2623	2	N	10					109
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	647	3	11	9	N	18					127
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	210	1	2821	2	N	9	81	1			55
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	N	22					77
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	233	1	2703	2	N	18					95
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	581	3	10	9	N	20	33	1			82
							321	1	2884	2	N						
							621	3	24	9	N						
							260	1	2967	2	N						
							582	3	20	9	N						
							298	1	2719	2	N						
							583	3	22	9	N						
KRISTEK GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	145250	COMPL.	DATE	05/01/1993	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.	13580 - 13640	
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	90	1	900	2	N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	220	3	80	1	N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	242	3	102	1	N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	102	1	254	3	N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	117	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	225	3	86	1	N	-0-					-0-
							191	3	774	2	N	-0-					-0-
							85	1									
							165	3									

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA						
				WELL #:	2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	13638	-	13770			
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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-			2	1 3	25 2	9	Y	23	26	1			7
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-			2	1 4	29 2	9	Y	35	31	1			11
11	60	N	53	-0-	-7	-0-			2	1 3	25 2	9	Y	21	27	1			5
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-			2	1 3	25 2	9	Y	33	32	1			6
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-			3	3 3	36 9								
02	56	N	47	-0-	-9	-0-			2	1 3	28 2	9	Y	25	25	1			6
									2	1 3	25 2	9	Y	16	18	1			4
									2	3	18	9							
KRUPALA, E.J. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL	DEPTH	13655	PERF.	13298	-	13512			
09	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-			264	1 3	2880 2	9	Y	25	26	1			8
10	4681	X	3437	-0-	-1244	-0-			435	2 3	28 9		Y	23	26	1			5
11	4320	X	3627	-0-	-693	-0-			273	1 3	2692 2	9	Y	23	26	1			9
12	4464	X	3452	-0-	-1012	-0-			447	2 3	25 9		Y	22	18	1			8
01	4402	X	2563	-0-	-1839	-0-			320	1 3	2818 2	9	Y	22	18	1			9
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-			465	2 3	24 9		Y	36	37	1			8
									211	1 3	2764 2	9	Y	28	30	1			6
									437	2 3	40 9		Y	28	30	1			6
									196	1 3	2073 2	9	Y	28	30	1			6
									263	2 3	31 9		Y	28	30	1			6
									285	1 3	2683 2	9	Y	35	32	1			9
									397	2 3	39 9		Y	35	32	1			9
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL	DEPTH	13680	PERF.	13516	-	13556			
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-			150	1 3	1490 2	N	-0-						11
10	2263	N	2112	-0-	-151	-0-			374	2 3	1 3	N	-0-						11
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-			121	1 3	1618 2	N	-0-						11
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-			373	2 3	1602 2	N	-0-		7	1			4
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-			139	1 3	1633 2	N	-0-						4
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-			350	2 3	1633 2	N	-0-						4
									182	1 3	1633 2	N	-0-						4
									358	2 3	1744 2	N	-0-						4
									153	1 3	1744 2	N	-0-						4
									348	2 3	1597 2	N	-0-						4
									175	1 3	1597 2	N	-0-		1	1			3
									349	2 3									3
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13449	-	13550			
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-			5	2	1 3	N	-0-						1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					1 3	N	-0-						1
11	30	N	22	-0-	-8	-0-			1	1 3	9 2	N	-0-		1	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3	11 9		-0-						10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-			1	1 3	7 2	N	-0-		6	1			23
									1	3	21 9		-0-						23

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426														
WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705														
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
09	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	344 1	5549 2	Y	206	183	1			69
						851 3	227 9							
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	428 1	5672 2	Y	171	201	1			39
						957 3	188 9							
11	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	450 1	5326 2	Y	147	129	1			57
						888 3	162 9							
12	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	464 1	5234 2	Y	221	232	1			46
						866 3	243 9							
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	422 1	5870 2	Y	267	257	1			56
						757 3	294 9							
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	471 1	4937 2	Y	219	217	1			58
						751 3	241 9							

MUELLER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736														
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	164 2	N	-0-					-0-
						36 3								
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	N	-0-					-0-
						42 3								
11	330 N	114	-0-	-216	-0-	8 1	89 2	N	-0-					-0-
						17 3								
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	204 2	N	-0-					-0-
						39 3								
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	125 2	N	-0-					-0-
						22 3								
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	158 2	N	-0-					-0-
						30 3								

MUELLER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600														
09	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	317 1	3218 2	N	35					248
						745 3	39 9							
10	4805 X	4298	-0-	-507	-0-	244 1	3323 2	N	27					275
						701 3	30 9							
11	4530 X	3742	-0-	-788	-0-	247 1	2897 2	N	12	187	1			100
						585 3	13 9							
12	4681 X	3300	-0-	-1381	-0-	275 1	2498 2	N	20					120
						505 3	22 9							
01	4464 X	3450	-0-	-1014	-0-	232 1	2681 2	N	38					158
						495 3	42 9							
02	4032 X	3098	-0-	-934	-0-	254 1	2347 2	N	22	91	1			89
						473 3	24 9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
09	1770 N	1415	-0-	-355	-0-	71 1	1134 2	Y	26	26	1			9
						181 3	29 9							
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	113 1	1490 2	Y	34	35	1			8
						262 3	37 9							
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	116 1	1372 2	Y	29	26	1			11
						238 3	32 9							
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	122 1	1372 2	Y	42	44	1			9
						236 3	46 9							
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	96 1	1324 2	Y	41	41	1			9
						177 3	45 9							
02	1652 N	1586	-0-	-66	-0-	118 1	1232 2	Y	37	36	1			10
						195 3	41 9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472								
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
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166989		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414								
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	177	1	1952	2	Y	-0-					-0-
						279	3									
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	192	1	1908	2	Y	-0-					-0-
						297	3									
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1226	2	Y	-0-					-0-
						191	3									
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	Y	62	49	1			13
						185	3	68	9							
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	188	1	2002	2	Y	107	97	1			23
						240	3	118	9							
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	167	1	1584	2	Y	81	83	1			21
						221	3	89	9							
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510								
09	2700 X	2465	-0-	-235	-0-	118	1	1898	2	Y	141	145	1			47
						294	3	155	9							
10	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	150	1	1984	2	Y	148	161	1			34
						341	3	163	9							
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	191	1	2255	2	Y	154	128	1			60
						382	3	169	9							
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	253	1	2845	2	Y	338	327	1			71
						479	3	372	9							
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	204	1	2826	2	Y	280	292	1			59
						370	3	308	9							
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	217	1	2272	2	Y	219	220	1			58
						347	3	241	9							
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100								
09	3540 X	3430	-0-	-110	-0-	238	1	2635	2	Y	182	177	1			61
						357	3	200	9							
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	284	1	2840	2	Y	196	213	1			44
						416	3	216	9							
11	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	295	1	2638	2	Y	89	98	1			35
						391	3	98	9							
12	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	211	1	2799	2	Y	157	159	1			33
						396	3	173	9							
01	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	255	1	2730	2	Y	163	162	1			34
						311	3	179	9							
02	3388 X	3225	-0-	-163	-0-	260	1	2481	2	Y	142	138	1			38
						328	3	156	9							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT # 1														//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
														WELL #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	900 N	619	-0-	-281	-0-	46	1	495	2	Y	-0-											-0-	
10	930 N	686	-0-	-244	-0-	78	3	537	2	Y	-0-											-0-	
11	840 N	711	-0-	-129	-0-	94	3	552	2	Y	-0-											-0-	
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	843	2	Y	-0-											-0-	
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	96	3	823	2	Y	-0-											-0-	
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	Y	-0-											-0-	
						140	3																
						78	1																
						110	3																
						63	1																
						92	3																
F. SOBOTIK GAS UNIT #1														WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510	
09	1260 N	153	-0-	-1107	-0-	8	1	125	2	Y	2	2	1									1	
10	620 N	125	-0-	-495	-0-	18	3	100	2	Y	1	2	1									-0-	
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	8	1	412	2	Y	5	3	1									2	
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	16	3	2126	2	Y	44	37	1									9	
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	2	Y	19	24	1									4	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	68	3	445	2	Y	5	8	1									1	
						188	1																
						351	3																
						126	1																
						225	3																
						43	1																
						68	3																
WYNNE GAS UNIT														WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924		PERF.13274 - 13608	
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	248	1	2465	2	N	7											133	
10	3286 X	3187	-0-	-99	-0-	620	3	2430	2	N	13											146	
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	182	1	2512	2	N	19	84	1									81	
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	561	3	2573	2	N	20											101	
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	218	1	2691	2	N	13											114	
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	551	3	2465	2	N	20	43	1									91	
						287	1																
						566	3																
						237	1																
						539	3																
						271	1																
						540	3																
MUELLER GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681		PERF.13533 - 15750	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	

WORD, N. (EDWARDS)												CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 3H														
RRCID -> 224375														
COMPL. DATE 12/23/2006														
TOTAL DEPTH 16757														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4710	X	2778	-0-	-1932	-0-	206 1	2066 2	N		-0-			135
							506 3							
10	3906	X	3112	-0-	-794	-0-	178 1	2387 2	N		12			147
							534 3	13 9						
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	345 1	4002 2	N		18			165
							854 3	20 9						
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	467 1	4204 2	N		12			177
							899 3	13 9						
*01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	263 1	3007 2	N		-0-	129 1		48
							586 3							
02	4396	X	3652	-0-	-744	-0-	301 1	2747 2	N		7			55
							596 3	8 9						

KRISTEK GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 227841														
COMPL. DATE 04/16/2007														
TOTAL DEPTH 13870														
PERF.13605 - 13779														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APPELT GAS UNIT														
WELL #: 1 L														
RRCID -> 229830														
COMPL. DATE 06/19/2007														
TOTAL DEPTH 13668														
PERF.14452 - 15406														
09	2910	X	1770	-0-	-1140	-0-	129 1	1428 2	N		-0-			100
							213 3							
10	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	148 1	2218 2	N		8			108
							290 3	9 9						
11	3000	X	2150	-0-	-850	-0-	140 1	1773 2	N		5			113
							231 3	6 9						
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	257 1	2462 2	N		3			116
							319 3	3 9						
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	161 1	1981 2	N		13			129
							235 3	14 9						
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	187 1	1846 2	N		76	105 1		100
							213 3	84 9						

MERTZ GAS UNIT NO 2														
WELL #: 4														
RRCID -> 231247														
COMPL. DATE 10/20/2007														
TOTAL DEPTH 13655														
PERF.13938 - 15681														
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	170 1	1728 2	N		3			83
							400 3	3 9						
10	2232	X	1660	-0-	-572	-0-	95 1	1292 2	N		2			85
							271 3	2 9						
11	2160	X	1689	-0-	-471	-0-	112 1	1313 2	N		-0-	7 1		78
							264 3							
12	2232	X	1869	-0-	-363	-0-	155 1	1407 2	N		22			100
							283 3	24 9						
01	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	128 1	1479 2	N		2	75 1		27
							271 3	2 9						
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	147 1	1356 2	N		-0-			27
							272 3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
APPELT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233311		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	241 1	2722 2	3 9	N	3			115
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	245 1	3755 2	3 9	N	3			118
11	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	290 1	3733 2	3 9	N	5			123
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	421 3	6 9	2 9	N	5			128
01	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	348 1	3378 2	6 9	N	9	83 1		54
02	3948 X	3149	-0-	-799	-0-	377 3	2815 2	10 9	N	2			56
						261 1	2568 2	2 9					
						318 3							

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 234184		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619					
09	4410 X	3582	-0-	-828	-0-	263 1	2806 2	3 9	Y	1			51
10	4557 X	4439	-0-	-118	-0-	512 3	1 9	2 9	Y	-0-			51
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	250 1	3601 2	3 9	Y	-0-	2 1		49
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	588 3	3863 2	1 9	Y	1			50
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	315 1	4132 2	1 9	Y	31	46 1		35
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	615 3	3941 2	34 9	Y	39	40 1		34
						441 1	3624 2	43 9					
						657 3							
						330 1							
						573 3							
						379 1							
						575 3							

APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874					
09	6720 X	6338	-0-	-382	-0-	471 1	4699 2	3 9	N	-0-			-0-
10	6634 X	6522	-0-	-112	-0-	1168 3	5007 2	1 9	N	-0-			-0-
11	6660 X	6034	-0-	-626	-0-	374 1	4630 2	3 9	N	-0-			-0-
12	6882 X	6337	-0-	-545	-0-	1141 3	4770 2	1 9	N	-0-			-0-
01	6882 X	6225	-0-	-657	-0-	400 1	4842 2	3 9	N	-0-			-0-
02	5908 X	5883	-0-	-25	-0-	1004 3	4437 2	1 9	N	-0-			-0-
						531 1		3 9					
						1036 3							
						425 1							
						958 3							
						486 1							
						960 3							

FAT TIRE		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020					
09	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	804 1	14122 2	3 9	Y	174	169 1		58
10	16492 X	16198	-0-	-294	-0-	835 3	191 9	2 9	Y	174	193 1		39
11	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	972 1	14222 2	3 9	Y	163	139 1		63
12	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	813 3	191 9	2 9	Y	273	279 1		57
01	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	1120 1	14504 2	3 9	Y	289	285 1		61
02	15652 X	14257	-0-	-1395	-0-	980 3	179 9	2 9	Y	240	237 1		64
						1179 1	14569 2	300 9					
						932 3							
						1067 1	14812 2	318 9					
						1935 3							
						1071 1	11194 2	264 9					
						1728 3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426						
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID -> 249035		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902	
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
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	79 1	792 2	Y	1	50
						194 3	1 9			
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	71 1	958 2	Y	-0-	50
						214 3				
11	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	70 1	817 2	Y	-0- 2 1	48
						175 3				
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	85 1	765 2	Y	1	49
						163 3	1 9			
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	76 1	870 2	Y	27 45 1	31
						169 3	30 9			
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	87 1	797 2	Y	34 35 1	30
						170 3	37 9			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		2	RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A	
09	1230 X	1088	-0-	-142	-0-	1088 2		Y	-0-	43
10	1271 X	1031	-0-	-240	-0-	1028 2	3 9	Y	3	46
11	1140 X	851	-0-	-289	-0-	851 2		Y	-0-	46
12	1178 X	818	-0-	-360	-0-	818 2		Y	-0-	46
01	1147 X	898	-0-	-249	-0-	896 2	2 9	Y	2	48
02	1008 X	852	-0-	-156	-0-	844 2	8 9	Y	7	49
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510	
09	1170 N	902	-0-	-268	-0-	902 2		Y	-0-	25
10	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1085 2	1 9	Y	1	26
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y	-0-	26
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-	26
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1277 2	2 9	Y	2	28
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	823 2	4 9	Y	4	28
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63
10	T. A.	25	-0-	25	25	24 2	1 9	Y	1	64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-	64
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-	64
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-	64
02	25 N	-0-	-0-	-25	-0-			Y	-0-	63
ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 161752		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506	
09	1080 N	748	-0-	-332	-0-	748 2		Y	-0-	30
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978 2	2 9	Y	2	32
11	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980 2		Y	-0-	32
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-	32
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1129 2	3 9	Y	3	35
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070 2	9 9	Y	8	37
LGDC CORPORATION		500227								
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
JANAK		WELL #:		1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.13669	-	13754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			106
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			106
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			106
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
DOLORES		WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.13452	-	13747	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			167
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			167
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			167
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2025														
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	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	N	-0-			-0-
						56	3							
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	N	-0-			-0-
						64	3							
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	N	-0-			-0-
						102	3							
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	488	2	N	-0-			-0-
						79	3							
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-			-0-
						49	3							
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	26	1	245	2	N	-0-			-0-
						37	3							
WORD, N. (7200)				98768 345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
STEINOSCHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149730	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 7168	-	7170	
09	720 N	558	-0-	-162	-0-	28	1	494	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
11	630 N	528	-0-	-102	-0-	36	1	455	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
02	504 N	362	-0-	-142	-0-	28	1	312	2	Y	-0-			-0-
						22	3							

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1413

WORD, N. (7200)		//CONT.//		98768 345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
CLAY CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017				TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 7193 - 7205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	4066	-0-	-314	-0-	296	1	3350	2	N	-0-					-0-
						420	3									
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	224	1	3454	2	N	-0-					-0-
						372	3									
11	4380 X	3905	-0-	-475	-0-	254	1	3291	2	N	-0-					-0-
						360	3									
12	4526 X	786	-0-	-3740	-0-	66	1	644	2	N	5	2	1			3
						70	3	6	9							
01	4526 X	220	-0-	-4306	-0-	15	1	185	2	N	2	3	1			2
						18	3	2	9							
02	3808 X	91	-0-	-3717	-0-	7	1	75	2	N	1	2	1			1
						8	3	1	9							

WORD, N. (7400)				98768 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426					
NEUHAUS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID -> 058374	COMPL. DATE 04/20/1974	TOTAL DEPTH 9205	PERF. N/A
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7550)				98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
BRICE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	158427	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7557 - 7565
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-		-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1	N	-0-		-0-

NEUHAUS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 283531	COMPL.	DATE 07/20/2017	TOTAL	DEPTH	9213	PERF.	7534 -	7540
09	254 N	49	-0-	-205	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	3	52	2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	3	34	2	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	3	51	2	N	175	35	1	140
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	193	9					
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	3	34	2	N	-0-			140
						3	1							
						4	3	32	2	N	-0-			140

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	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					
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

NEUHAUS UNIT						WELL #:	4	RRCID -> 286162	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7875 - 7880
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-					

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/03/2025						

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016														

WORD N. (9900) 98768 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BEIGHLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 298397 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 11068 - 11098

M	ALLOW 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
09	17100 #	14655	-0-	-2445	-0-	13926	2	729	9	N	663	525	1	576
10	17670 #	10950	-0-	-6720	-0-	10469	2	481	9	N	437	343	1	670
11	16560 #	6578	-0-	-9982	-0-	6288	2	290	9	N	264	360	1	574
12	17112 #	10445	-0-	-6667	-0-	9784	2	661	9	N	601	530	1	645
01	15810 #	8763	-0-	-7047	-0-	8339	2	424	9	N	385	539	1	491
02	13692 #	5979	-0-	-7713	-0-	5680	2	299	9	N	272	177	1	586

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M	ALLOW 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
TURNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M	ALLOW 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023														

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF. 14200 - 16353

M	ALLOW 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
09	8850 X	3132	-0-	-5718	-0-	71	1	3061	2	N	-0-			-0-
10	5394 X	4131	-0-	-1263	-0-	100	1	4031	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	2599	-0-	-4001	-0-	70	1	2529	2	N	-0-			-0-
12	6820 X	5680	-0-	-1140	-0-	163	1	5517	2	N	-0-			-0-
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14255 - 16500

M	ALLOW 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
09	2760 X	2394	-0-	-366	-0-	55	1	2339	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	34	1	1388	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1109	-0-	-1141	-0-	30	1	1079	2	N	-0-			-0-
12	2325 X	1076	-0-	-1249	-0-	31	1	1045	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (EDWARDS)														CNTY: DE WITT									
ATLAS OPERATING LLC																							
STEINMANN																							

YOAKUM (EDWARDS)												CNTY: DE WITT	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
FORD GAS UNIT NO 1													
//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193													
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	
09	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	7729	2	1507	3	N	-0-	82	
10	9300 X	8867	-0-	-433	-0-	47	1	7652	2	N	2	84	
11	9000 X	8746	-0-	-254	-0-	1166	3	2	9				
12	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	6263	2	2481	3	N	2	86	
*01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	2	9	7420	2	N	3	89	
02	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	2233	3	3	9				
						90	1	7875	2	N	-0-	89	
						1822	3						
						90	1	8879	2	N	5	19	
						909	3	6	9		75 1		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC													
MOTT, JULIA GAS UNIT													
WELL #: 280875 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943													
09	7380 X	6407	-0-	-973	-0-	798	1	5609	2	N	-0-	77	
10	6727 X	5497	-0-	-1230	-0-	800	1	4697	2	N	-0-	77	
11	7620 X	4346	-0-	-3274	-0-	313	1	4033	2	N	-0-	77	
12	7874 X	4964	-0-	-2910	-0-	619	1	4345	2	N	-0-	77	
01	7874 X	6199	-0-	-1675	-0-	642	1	5557	2	N	-0-	77	
02	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1363	1	12111	2	N	-0-	77	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A													
WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250													
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	29	1	204	2	N	-0-	30	
10	403 N	235	-0-	-168	-0-	34	1	201	2	N	-0-	30	
11	390 N	142	-0-	-248	-0-	10	1	132	2	N	-0-	30	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	-0-	30	
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	20	1	169	2	N	-0-	30	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-	30	
KARL													
WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476													
09	5100 X	3306	-0-	-1794	-0-	412	1	2894	2	N	-0-	67	
10	5270 X	3483	-0-	-1787	-0-	507	1	2976	2	N	-0-	67	
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	439	1	5666	2	N	-0-	67	
12	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	922	1	6474	2	N	-0-	67	
01	5270 X	2305	-0-	-2965	-0-	239	1	2066	2	N	-0-	67	
02	4760 X	4679	-0-	-81	-0-	473	1	4206	2	N	-0-	67	
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A													
WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018													
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	921	1	6469	2	N	-0-	20	
10	7564 X	5780	-0-	-1784	-0-	841	1	4939	2	N	-0-	20	
11	7320 X	7024	-0-	-296	-0-	506	1	6518	2	N	-0-	20	
12	7564 X	6698	-0-	-866	-0-	835	1	5863	2	N	-0-	20	
01	7564 X	7269	-0-	-295	-0-	753	1	6516	2	N	-0-	20	
02	6832 X	3832	-0-	-3000	-0-	388	1	3444	2	N	-0-	20	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	

YOAKUM (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1														
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	* * 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
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	1714 1	699 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1349 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2828	-0-	28	28	29 1	2799 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
YOAKUM (LOWER WILCOX)														
OLIPDP II, LLC														
SAMPLES														
WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
YOAKUM (WILCOX 7300)														
ATLAS OPERATING LLC														
SIMEK-COOK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
OLIPDP II, LLC														
CHANDLER UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC														
J. MOTT														
WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)										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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	153	1	1077	2	N		-0-						219	
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	194	1	1137	2	N		-0-						219	
11	1320 N	449	-0-	-871	-0-	32	1	417	2	N		-0-						219	
12	1271 N	827	-0-	-444	-0-	103	1	724	2	N		-0-						219	
01	1333 N	610	-0-	-723	-0-	63	1	547	2	N		-0-						219	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N		-0-						219	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3										WELL #: 5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7442 - 7476	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N		1						103	
						1	9												
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	N		-0-						103	
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	2	N		-0-						103	
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	2	N		-0-						103	
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	8	1	68	2	N		-0-						103	
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	9	1	80	2	N		-0-						103	
YOAKUM (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	
09	T. A.	158	-0-	158	473	114	1	44	2	Y		-0-						103	
10	T. A.	335	-0-	335	808	114	1	221	2	Y		-0-						103	
11	450	313	-0-	-137	671	114	1	199	2	Y		-0-						103	
12	465	316	-0-	-149	522	114	1	202	2	Y		-0-						103	
01	790 N	268	-0-	-522	-0-	114	1	154	2	Y		-0-						103	
*02	280 N	265	-0-	-15	-0-	114	1	151	2	Y		-0-						103	
YOAKUM (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	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
YOAKUM (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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

YOAKUM (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																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-				300 1	44	2	N	-0-			39
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-				310 1			N	-0-			39
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-				300 1			N	-0-			39
12	341 N	310	-0-	-31	-0-				310 1			N	-0-			39
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-				310 1			N	-0-			39
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-				280 1			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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						

PALEO OIL COMPANY LLC				635131															
WENDT				WELL #:		1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH		6319 PERF. 6050 - 6056					
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	594	1	190	2	N	-0-							225
10	806	N	183	-0-	-623	-0-	180	2	3	9	N	3							228
11	870	N	222	-0-	-648	-0-	220	2	2	9	N	2							230
12	806	N	135	-0-	-671	-0-	125	2	10	9	N	9							239
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	6							245
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							245

YORKTOWN (WILCOX 9,900)					99427 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327							
BROUGHTON GAS UNIT O/A					WELL #:	1	RRCID -> 045514	COMPL. DATE	01/13/1969	TOTAL DEPTH	12750	PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				36

PHOENIX MIDSTREAM, LLC PHOENIX			664133 WELL #:		RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF. 7160 - 7696
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)														
P1 ENERGY, LLC														
KULAWIK														
WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674														
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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														
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137
YORKTOWN (7100)														
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.														
BOLDT, F. T., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YORKTOWN (7200)														
C.F.O., INC.														
DLUGOSCH														
WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
5-D OPERATING INC														
DLUGOSCH														
WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115														
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24														
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)														
CIMROD, LLC														
SEIM, AGNES														
WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF. 13922 - 13948														
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
09	3880 X	3880	-0-	-0- B	-0-	949 2	2931 3	N		-0-			-0-
10	2109 X	2109	-0-	-0- B	-0-	519 2	1590 3	N		-0-			-0-
11	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	978 2	2024 3	N		-0-			-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	1056 2	2405 3	N		-0-			-0-
01	3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	927 2	2344 3	N		-0-			-0-
02	2400 X	2400	-0-	-0- B	-0-	609 2	1791 3	N		-0-			-0-
EDWARD KESELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	15143	PERF.14416	- 14535
09	150 N	14	-0-	-136 B	-15201	3 2	11 3	N		-0-			-0-
10	0 N	10	-0-	-10 B	-15191	2 2	8 3	N		-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-15191			N		-0-			-0-
12	14 N	222	-0-	208 B	-14983	68 2	154 3	N		-0-			-0-
01	0 N	96	-0-	96 B	-14887	27 2	69 3	N		-0-			-0-
02	0 N	48	-0-	48 B	-14839	12 2	36 3	N		-0-			-0-
ROEHL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	14401	PERF.15073	- 16337
09	15478 X	15478	-0-	-0- B	-0-	3786 2	11692 3	N		-0-			-0-
10	16489 X	16489	-0-	-0- B	-0-	4059 2	12429 3	N		1	1 8		-0-
						1 9							
11	13530 X	12574	-0-	-956 B	-0-	4094 2	8480 3	N		-0-			-0-
12	15996 X	9274	-0-	-6722 B	-0-	2829 2	6445 3	N		-0-			-0-
01	15996 X	9428	-0-	-6568 B	-0-	2672 2	6756 3	N		-0-			-0-
02	14896 X	13743	-0-	-1153 B	-0-	3486 2	10257 3	N		-0-			-0-
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CHALLENGER OIL				142330									
LEDWIG GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	14460	PERF. 8906	- 8917
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			37
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	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		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
YOUNG WELDERXP LTD.										99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
DAVIS, NONA BERRY										907320						
										WELL #: 64	RRCID -> 247677	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3655 - 3664		
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
EDLER, J.B.										WELL #: 14	RRCID -> 248343	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 3774	PERF. 3736 - 3740		
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 11	RRCID -> 252946	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3712 - 3715		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YOUNG WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		//CONT.// 99446 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-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		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	14
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
*02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YOUNG 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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	2760	-0-	2760 B	2760	2760	2	N	-0-	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574		
09	5380 X	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	723	-0-	-610 B	-0-	723	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	891	-0-	-399 B	-0-	64	1	827 2	N	-0-
12	1333 X	865	-0-	-468 B	-0-	36	1	829 2	N	-0-
01	2138 X	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2	N	-0-	-0-
*02	1204 X	813	-0-	-391 B	-0-	813	2	N	-0-	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515		
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320													
EDLER, J.B.		WELL #:		20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
EVANS				WELL #:		1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					72
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					72
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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
02	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					
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					14
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
CRAFT				WELL #:		1		RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	304	3	90	9		N	82					148
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-						N	70					218
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT					218
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					218
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-						N	NO RPT					218
WELDERXP LTD.				907320													
EDLER, J.B.		WELL #:		23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2				N	-0-					-0-
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	211	1	2738	2		N	-0-					-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	82	1	1858	2		N	-0-					-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2				N	-0-					-0-
*02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2				N	-0-					-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320							
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 5700	
								PERF. 4596 - 4605	
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
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 4520 - 4538	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 4526 - 4757	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
11	14B2 EXT	2949	-0-	2949	2949	211 1	2738 2		33
12	14B2 EXT	1940	-0-	1940	4889	82 1	1858 2		33
01	14B2 EXT	2138	-0-	2138	7027	2138 2			33
*02	9787 X	2760	-0-	-7027	-0-	2760 2			33
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 3992 - 4026	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950	
								PERF. 4482 - 4505	
09	14B2 EXT	453	-0-	453	625	453 2			-0-
10	14B2 EXT	58	-0-	58	683	58 2			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683				-0-
*02	683 X	-0-	-0-	-683	-0-				-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960	
								PERF. 4444 - 4462	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		RRCID -> 259864		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 13415 - 17405	
09	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)			//CONT.// 99446 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.			//CONT.// 997320												
EDLER, J.B.			WELL #: 24			RRCID -> 259886			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742			
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 67			RRCID -> 262151			COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	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			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
EVANS			WELL #: 2			RRCID -> 264283			COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606			
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	232			245
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
EDLER, J. B.			WELL #: 38			RRCID -> 270857			COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566			
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
EDLER, J.B.			WELL #: 40			RRCID -> 272213			COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDLER, J.B.			WELL #: 43			RRCID -> 291166			COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790			
09	4380 X		-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			161
10	6907 X		6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-			161
11	4380 X		2949	-0-	-1431	-0-	211	1	2738	2	N	-0-			161
12	5819 X		5819	-0-	-0-	-0-	245	1	5574	2	N	-0-			161
01	2138 X		2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			161
*02	4088 X		2760	-0-	-1328	-0-	2760	2			N	-0-			161

YOUNG (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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 69	RRCID -> 269207	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3709 - 3712
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			5
EDLER, J. B.			WELL #: 39	RRCID -> 272211	COMPL. DATE 08/23/2024	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3720 - 3848
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			7
*02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SUGAREK			WELL #: 3	RRCID -> 159364	COMPL. DATE 06/12/1996	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 4099 - 4105
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			-0-
WELDERXP LTD.			907320					
DAVIS, NONA B.			WELL #: 48	RRCID -> 004842	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 3849 - 3925
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)			//CONT.// 99446 222			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320															
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 58			RRCID -> 234230			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093						
M 0	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	*	*	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65			RRCID -> 259272			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUGEEN (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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446	2		N	-0-					-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-			59	2		N	-0-					-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EDLER, J. B.			WELL #: 25 C			RRCID -> 211845			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790						
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-			439	2		N	-0-					-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-			61	2		N	-0-					-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EDLER, J. B.			WELL #: 28			RRCID -> 231280			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

YOUNG (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320														
EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NONA BERRY DAVIS				WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710						
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					14
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					14
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
EDLER, J. B.				WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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			
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			
09	1440 X	760	-0-	-680 B	-0-		760	2				N	-0-					17			
10	1488 X	66	-0-	-1422 B	-0-		66	3				N	-0-					17			
11	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-							N	-0-					17			
12	775 X	NO RPT	-0-	-775 B	-0-							N	NO RPT					17			
01	775 X	NO RPT	-0-	-775 B	-0-							N	NO RPT					17			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					17			
RIGGLE										WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5530 - 5564			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					115			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					115			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					115			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					115			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					115			
02	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			
09	5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-							N	-0-					252			
10	6107 X	3453	-0-	-2654 B	-0-		3453	2				N	-0-					252			
11	5910 X	2949	-0-	-2961 B	-0-		211	1	2738	2		N	-0-					252			
12	6107 X	5819	-0-	-288 B	-0-		245	1	5574	2		N	-0-					252			
01	2138 X	2138	-0-	-0- B	-0-		2138	2				N	-0-					252			
*02	3108 X	2760	-0-	-348 B	-0-		2760	2				N	-0-					252			
EDLER, J.B.										WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 5392 - 5440			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25			
*02	14B2 EXT	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					20			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					20			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					20			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					20			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					20			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					20			
EVANS										WELL #:		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 5498 - 5524			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					19			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					19			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					19			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					19			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					19			
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					19			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUNGEEN, S. (FRIO 3650)														
OMEGA ENERGY, LLC														
PAWALEK, M. M.														
WELL #:					99450 118	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
					622657									
					1	RRCID -> 113313			COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
YOUNGEEN, SOUTH (3200)														
WELDERXP LTD.														
BEASLEY														
WELL #:					99450 166	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
					907320									
					1	RRCID -> 184646			COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525		
09	13424	8077	-0-	-5347	-0-	8077	2				N	-0-		-0-
10	1829 N	85	-0-	-1744	-0-	85	2				N	-0-		-0-
11	2730	1350	-0-	-1380	-0-	96	1	1254	2		N	-0-		-0-
12	2821	1065	-0-	-1756	-0-	45	1	1020	2		N	-0-		-0-
01	2821	2137	-0-	-684	-0-	2137	2				N	-0-		-0-
*02	2548	-0-	-0-	-2548	-0-						N	-0-		-0-
YOUNGEEN, SOUTH (3550)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CARL														
WELL #:					99450 332	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
					681327									
					1	RRCID -> 067143			COMPL. DATE 11/07/1974			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
YOUNGEEN, WEST (3800)														
SUGAREK FARMS														
SUGAR -A-														
WELL #:					99460 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
					828346									
					1	RRCID -> 100764			COMPL. DATE 06/09/1982			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
YOWARD (8275)														
BAR D OIL CORPORATION														
YOWARD														
WELL #:					99528 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
					049730									
					8	RRCID -> 087256			COMPL. DATE 03/25/1980			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

YOWARD (9200)			99528 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.			093620													
GOREE, AUDREY C.			WELL #:			1D	RRCID ->	084251	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9219 -	9228		
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	
09	1888 N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888 2			N	-0-				45	
10	1952 N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952 2			N	-0-				45	
11	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055 2			N	-0-				45	
12	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1248 2		97 9	N	88	88 1			45	
01	2199 N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199 2			N	-0-				45	
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	B	-0-				N	NO RPT				45	
AUNT AUDREY			WELL #:			1	RRCID ->	223302	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7892 -	9872		
09	300 N	402	-0-	102	B	-24067	402 2			N	-0-				90	
10	310 N	384	-0-	74	B	-23993	384 2			N	-0-				90	
11	300 N	104	-0-	-196	B	-23993	104 2			N	-0-				90	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-23993				N	-0-				90	
01	0 N	127	-0-	127	B	-23866	127 2			N	-0-				90	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	B	-23866				N	NO RPT				90	
YOWARD, SW. (SLICK)			99534 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
ROCK RESOURCES, INC.			722939													
BRINKOETER, H. C.			WELL #:			1	RRCID ->	256869	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7348 -	7406		
09	214 N	214	-0-	-0-		-0-	4 1	209 2		N	1				27	
							1 9									
10	195 N	195	-0-	-0-		-0-	4 1	191 2		N	-0-				27	
11	217 N	217	-0-	-0-		-0-	5 1	212 2		N	-0-				27	
12	222 N	222	-0-	-0-		-0-	5 1	217 2		N	-0-				27	
01	194 N	194	-0-	-0-		-0-	5 1	189 2		N	-0-				27	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196		-0-				N	NO RPT				27	
ZOLLER, EAST (FRIO -F-)			99871 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN				
GULF E&P LTD			338072													
STATE TRACT 45			WELL #:			1	RRCID ->	185209	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF. 8814 -	8852		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				34	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				34	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				34	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				34	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				34	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				34	

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS