

-----  
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		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059								
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563								
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333								
COLVIN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163350		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633											
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051 - 5056					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268 - 2274					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
-----													
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417											
PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103 - 3105					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208											
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.12542 - 12564					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.13390 - 13496					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
BLACKBURN				WELL #:	3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2474 - 2482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-
-----													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
STEINDORF				WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456									
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU				WELL #:	1	RRCID ->	284575	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	8158 - 8172
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
BU TOM SLICK				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BURDITT, LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7H	RRCID ->	280541	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6553 - 6560
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD				WELL #: 6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
H T P PRODUCING COMPANY				341602							
STATE TRACT D				WELL #: 1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE				WELL #: 17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8014	PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAMBERT, M. F.				WELL #: 211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JAMEX, INC.				429659							
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223									
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	155880	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2875 - 2882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KALER ENERGY CORP.				450261									
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13997 - 14963	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC				452996									
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355									
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9162 - 9167	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028									
WYNNE		WELL #:		2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730	- 13976						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VESELY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592	PERF.10074	- 10604						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MIDWAY DRILLING CO.				566352											
O'CONNOR				WELL #: 5	RRCID -> 282793	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2966	- 2974						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496											
GEMELOS 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 289755	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 13444	PERF.13220	- 13253						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OMEGA ENERGY, LLC				622657											
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656						
DOROTHY WALTERS		WELL #:	1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF. 10782	- 10840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.			651780						
WELHAUSEN A		WELL #:	1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546	- 1578	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748						
MEEKS		WELL #:	1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
POCO LLC			668802						
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PROPERTY PRODUCING CO.			681462						
HARTT		WELL #:	5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971						
BEDNORZ		WELL #:		2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613						
CARMICHAEL		WELL #:		A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
GARNER		WELL #:		1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355	
05		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 1468	PERF. 945	- 949	
05		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021										

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462						
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067						
ARNECKE A		WELL #:		1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972	- 5275	
05		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487									
CREWS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	189444	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10704 - 10712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11170 - 11204
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BRAMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TIKI OIL & GAS, LLC				860191									
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
GAYLE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #:	10	RRCID ->	171208	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1599 - 1601
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HELDENFELS		WELL #:		1	RRCID ->	283374	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3850 - 3858	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581			RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A	
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A	
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12000 - 12034				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
A-B-R (MACKHANK 8500)		00066 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 8852 - 8862				
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-					38
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					38
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					38
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					38
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
-----															
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)		00072 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD									
L & L INVESTMENTS		479901													
BUCKERT, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	074843	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9259 - 9269				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
A-B-R, NE. (2150)		00072 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD									
L & L INVESTMENTS		479901													
BUCKERT		WELL #:		2	RRCID ->	078976	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	9236	PERF. 2154 - 2160				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----												
ALBRECHT (HOCKLEY)		01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3680 - 3682
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	10 1	101 2	N	-0-		-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	10 1	101 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 2	N	-0-		-0-	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	101 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 2	N	-0-		-0-	
-----												
PHILLIP, DAVID MARTIN		661638		WELL #: 3		RRCID -> 116878		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3700 - 3707
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		33	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		33	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		33	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		33	
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		33	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
-----												
RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ALBRECHT (SLICK)		01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WELL #: 3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 - 8330
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WISEMAN, WILLIAM M.		933616		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			137
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			137
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			137
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			137
10	0 N	NO RPT	-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 191961		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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					
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	22		59
06	750 N	683	-0-	-67	-0-	24	9	636	2	N	21		80
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	23	9	783	2	N	22		102
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	24	9	662	2	N	13		115
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	N	10		125
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	14	9	769	2	N	7		132
						20	1						
						11	9						
						16	1						
						8	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ALKEK, WEST (FRIO 3700)			01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122									
BEGO			WELL #: 1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3754 - 3756	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALKEK, WEST (FRIO 3850)			01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
CRESTON PETROLEUM CORP.			189904									
BEGO			WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3830 - 3832	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALIMAR (HOCKLEY "C")			01784 220		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
KATZFEY			WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2765 - 2790	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790	
05	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	275	1	1041	2	N	-0-	-0-
06	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	294	1	1131	2	N	-0-	-0-
07	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	354	1	1928	2	N	-0-	-0-
08	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	225	1	1083	2	N	-0-	-0-
09	1440 #	83	-0-	-1357	-0-	83	1			N	-0-	-0-
10	2294 #	-0-	-0-	-2294	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ANAQUA (2960)		02503 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
O'CONNOR -H-		WELL #: H 32		RRCID -> 291304		COMPL. DATE 07/26/2021		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921		
07	DELQ PR	2021	-0-	2021	2021	2021 2	N	-0-		-0-
08	20026	-0-	-0-	-20026	-0-		N	-0-		-0-
09	19380	-0-	-0-	-19380	-0-		N	-0-		-0-
10	20026	-0-	-0-	-20026	-0-		N	-0-		-0-
ANAQUA (3275)		02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244869		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 MOORE OIL & GAS, INC. 581300  
 BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

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

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 APEX ENERGY, INC. 027424  
 SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202  
 STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/26/2012

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
 SELLS, W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

APPLING (SEG 5 7500) 03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/31/2021

APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198												
STATE TRACT 209		WELL #:	1	RRCID ->	263470	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	8784 - 8788			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

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

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

APPLING, N. (8000)		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197												
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #:	4	RRCID ->	135557	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8186 - 8189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #:	1	RRCID ->	205602	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	7868 - 7874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROGENIES OPERATING LLC		681161												
APPLING		WELL #:	1	RRCID ->	216627	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	9699 - 9703			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 PROGENIES OPERATING LLC 681161  
 STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 KENNE EXPLORATION, INC. 456420  
 RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 CXL ENERGY LLC 195770  
 HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

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

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)		03690 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
STUART, H. A.		828172								
FRIEDRICHS-HARSDORFF		WELL #:	1	RRCID ->	000783	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8079 - 8086
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 1	Y	-0-		43
06	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	105 1	Y	10	19 1	34
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	54 1	Y	12		46
08	DLQ G-10	71	-0-	71 B	71	58 1	Y	12		58
09	DLQ G-10	111	-0-	111 B	182	58 1	Y	48	92 1	14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	182		Y	NO RPT		14

EGG-JUNKER ET AL UNIT		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
		254443								
		WELL #:	3	RRCID ->	078781	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 4836 - 4840
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	115 2	Y	5		68
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	115 2	Y	15	70 1	13
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	60 2	Y	15		28
08	DLQ G-10	69	-0-	69 B	69	52 2	Y	15		43
09	DLQ G-10	114	-0-	114 B	183	52 2	Y	56	76 1	23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	183		Y	NO RPT		23

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #:	1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5264 - 5276
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		254443								
		WELL #:	3	RRCID ->	078977	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5284 - 5289
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	4		89
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	4	80 1	13
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	4		17
08	DLQ G-10	85	-0-	85	85	81 2	Y	4		21
09	DLQ G-10	85	-0-	85	170	81 2	Y	4		25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170		Y	NO RPT		25

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 2544443  
 JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	2 9	Y	2	2			62
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	2 9	Y	2	2			64
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	11 9	Y	10				74
08	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	94 1		Y	-0-				74
09	DLQ G-10	74	-0-	74	168	168	74 1		Y	-0-				74
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	168	168			Y	NO RPT				74

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490

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

ARNECKEVILLE, S. (Y-6) 03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 SEILER, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18

ARROYO ROJO (BALLARD) 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 EXPRESS OIL CO. 257068  
 SMITH, ALICE B. WELL #: 1 U RRCID -> 112635 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449

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

SMITH, ALICE B. WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068								
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.		257068								
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
-----										
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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES									
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305												
ALAMO NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021	PERF.	810 -	830			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BURTON, BILLY JOE		WELL #:		1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 -	788			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HARDT, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 -	817			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
KLINGMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT					-0-

ATKINSON (4250)		//CONT.//		04271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170							
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF. 4268 - 4298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN (NITA)				04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487							
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS				779259	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
JACKSON, KATHLEEN											
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SALYER-SHERMAN UNIT				1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE												
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3441 X	2307	-0-	-1134	-0-	380	1	1919	2	N	7	260
						8	9					
06	3330 X	2829	-0-	-501	-0-	400	1	2410	2	N	17	277
						19	9					
07	3441 X	1161	-0-	-2280	-0-	116	1	1012	2	N	30	307
						33	9					
08	3441 X	1462	-0-	-1979	-0-	246	1	1214	2	N	2	309
						2	9					
09	3330 X	2989	-0-	-341	-0-	653	1	2319	2	N	15	324
						17	9					
10	2914 X	1554	-0-	-1360	-0-	446	1	1083	2	N	23	347
						25	9					



OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)			04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-L		RRCID -> 180294		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS				779259									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	228545	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11941 - 11962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)				04432 492	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10972 - 10998		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185198	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11336 - 11454		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	185204	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10946 - 11088		
05	DLQ	G-10	4627	-0-	4627	12449	4627	2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	5224	-0-	5224	17673	5224	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	4866	-0-	4866	22539	4866	2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	4371	-0-	4371	26910	4371	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	3949	-0-	3949	30859	3949	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30859			Y	NO RPT		-0-	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204 - 11228		
05	DLQ	G-10	7770	-0-	7770	31493	7770	2	Y	-0-		4	
06	DLQ	G-10	8219	-0-	8219	39712	8219	2	Y	-0-		4	
07	DLQ	G-10	6354	-0-	6354	46066	6354	2	Y	-0-		4	
08	DLQ	G-10	5994	-0-	5994	52060	5994	2	Y	-0-		4	
09	DLQ	G-10	4552	-0-	4552	56612	4552	2	Y	-0-		4	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	56612			Y	NO RPT		4	
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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41	

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259										
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-		
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	33		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	33		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	33		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	33		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	33		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	33		
-----												
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	120		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	120		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	120		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	120		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	120		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	120		
-----												
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607				
05	59 N	59	-0-	-0-		-0-	59 1	N	-0-	132		
06	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66 1	N	-0-	132		
07	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53 1	N	-0-	132		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	132		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	132		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	132		
-----												
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487										
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264				
05	DLQ G-10	2725	-0-	2725		8946	2658 2	67 9	Y	61	48 1	76
06	DLQ G-10	2909	-0-	2909		11855	2845 2	64 9	Y	58	63 1	71
07	DLQ G-10	2776	-0-	2776		14631	2696 2	80 9	Y	73	90 1	54
08	DLQ G-10	2575	-0-	2575		17206	2509 2	66 9	Y	60	43 1	71
09	DLQ G-10	2453	-0-	2453		19659	2389 2	64 9	Y	58	63 1	66
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		19659			Y	NO RPT		66
-----												
AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487										
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730				
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288		5002	858 2	430 9	Y	391	311 1	883
06	DLQ G-10	918	-0-	918		5920	622 2	296 9	Y	269	295 1	857
07	DLQ G-10	2060	-0-	2060		7980	1496 2	564 9	Y	513	631 1	739
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538		9518	1056 2	482 9	Y	438	310 1	867
09	DLQ G-10	1756	-0-	1756		11274	1268 2	488 9	Y	444	479 1	832
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		11274			Y	NO RPT		832

BAKER (WILCOX 10000)		05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BAKER, EARL		WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALFOUR (YEGUA 2950)		05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
B D PRODUCTION CO., INC.		040190													
MCMANUS SHALLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894							
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	8	1	31	2	N	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	2	N	-0-				-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)		05248 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
LINDER, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 223865		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016															

BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086													
MALONE		WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704							
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086									
LITTLE JOHN		WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLLIER		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	15	8 1	7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	14	20 1	1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	6	6 1	1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	14B2 EXT	2790	-0-	2790	2790	2790	3	N	-0-		1

MALONE		WELL #: 3		RRCID -> 283121		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814			
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
06	360 N	143	-0-	-217	-0-	143	3	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
08	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-

MALONE		WELL #: 8		RRCID -> 283438		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)		06787 700		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086									
SWIFT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279048		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER		WELL #: 3		RRCID -> 283598		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) //CONT.// 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE										
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075										
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE										
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086										
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222										
05		106 N	106	-0-	-0-		106 3	N	-0-	-0-
06		52 N	52	-0-	-0-		52 3	N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31		-0-	N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93		-0-	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE										
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086										
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920										
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966										
05		96 N	96	-0-	-0-		96 3	N	-0-	-0-
06		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-	-0-
08		93 N	91	-0-	-2		91 3	N	-0-	-0-
*09		154 N	154	-0-	-0-		154 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926										
05		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	660	1	1401	3	N	-0-			-0-
06	2061	2061	-0-	-0-	-0-	660	1	1401	3	N	-0-			-0-
07	1643	500	-0-	-1143	-0-	245	1	255	3	N	-0-			-0-
*08	3015	3015	-0-	-0-	-0-	1188	1	1827	3	N	-0-			-0-
09	1590	676	-0-	-914	-0-	355	1	321	3	N	-0-			-0-
10	1643	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGO (CONSOLIDATED) 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563  
 SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469

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

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			106
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			106
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			106
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			106
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			106
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			106

TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2575	2	44	9	N	40			212
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2373	2	63	9	N	57	180	1	89
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2464	2	40	9	N	36			125
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2418	2	42	9	N	38			163
09	2280 N	2068	-0-	-212	-0-	2027	2	41	9	N	37			200
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			200

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566  
 BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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

05	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	747	1	3765	2	N	7			194
06	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	3021	1	18220	2	N	171	165	1	200
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	462	1	4035	2	N	1			201
08	4526 X	4	-0-	-4522	-0-	1	1	3	2	N	-0-			201
09	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-			201
10	12927 X	3012	-0-	-9915	-0-	875	1	2124	2	N	12			213

BEGO (CONSOLIDATED)																
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC																
STRONG GAS UNIT																
		//CONT.//		06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		//CONT.//		864566												
		WELL #:		3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	6107 X	3072	-0-	-3035	-0-	506	1	2549	2	N	15					404
06	5910 X	250	-0-	-5660	-0-	17	9									406
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	35	1	213	2	N	2					425
08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	2	9	4459	2	N	19					269
09	2970 X	4	-0-	-2966	-0-	510	1	4661	2	N	18	174	1			269
*10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	21	9									272
						944	1									
						20	9									
						1	1	3	2	N	-0-					
						1800	1	4371	2	N	3					
						3	9									

  

BEGO GAS UNIT																
WELL #:																
1-C RRCID -> 168118																
COMPL. DATE 11/18/1998																
TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	4588 X	1183	-0-	-3405	-0-	196	1	987	2	N	-0-					221
06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					221
07	4836 X	4256	-0-	-580	-0-	437	1	3817	2	N	2					223
08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	2	9									
09	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	1460	1	7206	2	N	-0-					223
*10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	2604	1	9243	2	N	-0-					223
						1307	1	3175	2	N	-0-					223

  

STRONG GAS UNIT																
WELL #:																
4 RRCID -> 169254																
COMPL. DATE 05/15/1998																
TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652																
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	654	2	N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	2	N	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	64	1	226	2	N	-0-					-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	2	N	-0-					-0-

  

POST																
WELL #:																
1 RRCID -> 187209																
COMPL. DATE 07/23/2001																
TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610																
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-					-0-



BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06816 010 864566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002				TOTAL DEPTH 12798			PERF.12436 - 12512				
05		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	1103	1	5560	2	N	28				367	
06		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	1091	1	6584	2	N	40				407	
07		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	808	1	7061	2	N	88	181	1		314	
08		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	1193	1	5891	2	N	33				347	
09		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1612	1	5720	2	N	32				379	
*10		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	2157	1	5237	2	N	38				417	
		STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 12870			PERF.12302 - 12321		
05		868 N	651	-0-	-217	-0-	108	1	543	2	N	-0-				184	
06		870 N	547	-0-	-323	-0-	77	1	468	2	N	2				186	
07		868 N	805	-0-	-63	-0-	82	1	712	2	N	10				196	
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	127	1	627	2	N	-0-				196	
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	178	1	630	2	N	3				199	
*10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	307	1	747	2	N	3				202	
		POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 13730			PERF.12618 - 12652		
05		11160 X	9833	-0-	-1327	-0-	1617	1	8106	2	N	100	184	1		32	
06		10950 X	10574	-0-	-376	-0-	1490	1	8985	2	N	90				122	
07		11315 X	10974	-0-	-341	-0-	1119	1	9765	2	N	82	182	1		22	
08		11315 X	10867	-0-	-448	-0-	1816	1	8965	2	N	78				100	
09		10830 X	10822	-0-	-8	-0-	2359	1	8371	2	N	84	180	1		4	
10		10974 X	10708	-0-	-266	-0-	3095	1	7515	2	N	89				93	
		PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 15655			PERF.15324 - 15562		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642				
M O	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		
05	9579 X	7970	-0-	-1609	-0-	1309	1	6603	2	N	53	124	
06	9270 X	6538	-0-	-2732	-0-	58	9	5584	2	N	25	149	
07	9579 X	7879	-0-	-1700	-0-	28	9	7017	2	N	53	202	
08	9486 X	9364	-0-	-122	-0-	804	1	7732	2	N	60	181 1	81
09	8430 X	7803	-0-	-627	-0-	58	9	6066	2	N	25	106	
*10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	1709	1	5827	2	N	38	144	
						28	9						
						42	9						

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598				
05	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1233	1	6221	2	N	28	156	
06	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	31	9	5900	2	N	7	163	
07	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	978	1	6867	2	N	33	196	
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	8	9	5516	2	N	39	184 1	51
09	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	786	1	6583	2	N	15	66	
*10	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	36	9	5095	2	N	5	71	
						1118	1						
						43	9						
						1855	1						
						17	9						
						2098	1						
						6	9						

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716				
05	2263 X	1382	-0-	-881	-0-	222	1	1120	2	N	36	182 1	5
06	2610 X	1830	-0-	-780	-0-	40	9	1544	2	N	27	32	
07	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	256	1	2946	2	N	40	72	
08	2697 X	2640	-0-	-57	-0-	30	9	2172	2	N	25	97	
09	2130 X	1799	-0-	-331	-0-	337	1	1376	2	N	32	129	
10	3317 X	2263	-0-	-1054	-0-	44	9	1574	2	N	37	166	
						440	1						
						28	9						
						388	1						
						35	9						
						648	1						
						41	9						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
GAYLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12360 - 12709		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147 N	552	-0-	-595	-0-	91	1	458	2	N	3		63
						3	9						
06	1260 N	624	-0-	-636	-0-	88	1	534	2	N	2		65
						2	9						
07	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	103	1	898	2	N	3		68
						3	9						
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	127	1	629	2	N	7		75
						8	9						
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	178	1	630	2	N	5		80
						6	9						
*10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	328	1	797	2	N	7		87
						8	9						

BEGO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	214441	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	13072	PERF.12482 - 12501
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360									
BELITZ, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9080 - 9090
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8694 - 8698
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

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

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

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

05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	434	-0-	434	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	411	-0-	411	-0-	845	411	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	845				Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 4 RRCID -> 118196 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888

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

OIL AND GAS DIVISION

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166									
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	123397	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11849 - 11908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-		-0-
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2			Y	-0-		-0-
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	191	-0-	191		191	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	163	-0-	163		354	2			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		354				Y	NO RPT		-0-
-----													
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	128596	COMPL. DATE	07/25/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10756 - 11943	
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		-0-
06	270 X	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-		-0-
07	372 X	118	-0-	-254	-0-	118	2			Y	-0-		-0-
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID ->	132903	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10508 - 11951	
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2612	2	64 9		Y	58		187
06	2910 X	2499	-0-	-411	-0-	2468	2	31 9		Y	28		215
07	3007 X	2485	-0-	-522	-0-	2408	2	77 9		Y	70	185 1	100
08	DLQ G-10	2450	-0-	2450		2450	2	55 9		Y	50		150
09	DLQ G-10	2486	-0-	2486		4936	2	59 9		Y	54	180 1	24
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		4936				Y	NO RPT		24
-----													
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10715 - 12169	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		725				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15		740				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15		755	15 2			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15		770	15 2			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	15	-0-	15		785	15 2			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		785				Y	NO RPT		-0-
-----													
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12116 - 12582	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		195
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-		195
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		195
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		195
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		195
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		195
-----													
BENBOW (LOWER WILCOX B)				07088 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166									
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	2430 - 2486	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX B)		//CONT.//		07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID -> 115899	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12430	- 12470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)				07088 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
BMB INVESTMENTS		WELL #:		1ST	RRCID -> 272206	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10599	- 10611	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
10	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			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
GRANT-CANNAN		WELL #:		1	RRCID -> 186795	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 12534	PERF.10138	- 10143	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)				07250 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
BLACKBURN		WELL #:		47	RRCID -> 164208	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3248	- 3260	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERCLAIR (WILCOX 10,400)										07250 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. GRANT, JACK										907297								
WELL #:										1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	3320 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

BERCLAIR (2100)										07250 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WILKINSON, ROBERT P. WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-										924310								
WELL #:										1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2073 - 2079
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

WOLFE, HAROLD E. TOLLET, CHAS.										935675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WELL #:										2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	2081 - 2086
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										05/24/2021		- WELL PLUGGED		5/24/2021				

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)										07251 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A-										833782								
WELL #:										1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3590 - 3598
05	17856	X	15562	-0-	-2294	-0-	806	1	14756	2	N	-0-			118			
06	17250	X	13676	-0-	-3574	-0-	786	1	12890	2	N	-0-			118			
07	17546	X	14962	-0-	-2584	-0-	806	1	14156	2	N	-0-			118			
08	17546	X	14922	-0-	-2624	-0-	806	1	14116	2	N	-0-			118			
09	15750	X	13713	-0-	-2037	-0-	786	1	12927	2	N	-0-			118			
10	15562	X	14900	-0-	-662	-0-	806	1	14094	2	N	-0-			118			

BERCLAIR, SOUTH (2300)										07255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION BLACKBURN										216748								
WELL #:										4	RRCID ->	200799	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2210 - 2230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

BLACKBURN										07255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELL #:										2	RRCID ->	220410	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2332 - 2345
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		N	-0-			169
06	4560 #	3986	-0-	-574	-0-	3986 2		N	-0-			169
07	4645 R	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-			169
08	4991 #	3730	-0-	-1261	-0-	3730 2		N	-0-			169
09	4830 #	1988	-0-	-2842	-0-	1988 2		N	-0-			169
10	4991 #	3537	-0-	-1454	-0-	3537 2		N	-0-			169

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

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

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
LIGHTNING OIL COMPANY 500600  
COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/22/2021

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18



BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 LEACH WELL #: RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5455	2	337	9	N	306	357	1			164
06	5820 X	5811	-0-	-9	-0-	5480	2	331	9	N	301	363	1			102
07	6076 X	6004	-0-	-72	-0-	5664	2	340	9	N	309	177	1			234
08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7094	2	352	9	N	320	354	1			200
09	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6176	2	328	9	N	298	371	1			127
*10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6118	2	332	9	N	302	178	1			251

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

05	1085 N	988	-0-	-97	-0-	820	2	168	9	N	153	178	1			244
06	1170 N	944	-0-	-226	-0-	788	2	156	9	N	142	177	1			209
07	992 N	894	-0-	-98	-0-	728	2	166	9	N	151	178	1			182
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	836	2	175	9	N	159	179	1			162
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	732	2	160	9	N	145	177	1			130
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	748	2	168	9	N	153	179	1			104

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

05	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8682	3	94	9	N	85					1061
06	6480 X	4037	-0-	-2443	-0-	3987	3	50	9	N	45					1106
07	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6732	3	96	9	N	87	184	1			1009
08	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7727	3	198	9	N	180					1189
09	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6519	3	65	9	N	59	180	1			1068
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					1068

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 12576 PERF.12316 - 12346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

-----

BIRDIE (7100 CARRIZO) 08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 HILBRICH-SELLERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

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
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	15 1	1598 2	N	-0-			219
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	15 1	1777 2	N	-0-			219
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	15 1	1849 2	N	-0-			219
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	15 1	1892 2	N	-0-	169 1		50
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	15 1	1601 2	N	-0-			50
*10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	15 1	1595 2	N	3			53
						3 9						

-----

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 CORE E & P CORP. 178381  
 BARBER WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

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

-----

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315  
 BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

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

-----

BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3

-----

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
 NSE O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

BLANCONIA (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

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

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

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

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

05	713 N	385	-0-	-328	-0-	120	1	265	2	N	-0-					-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	372 N	84	-0-	-288	-0-	24	1	60	2	N	-0-					-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	228	1	489	2	N	-0-					-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	120	1	314	2	N	-0-					-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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

05	1426 #	819	-0-	-607	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1680 #	305	-0-	-1375	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1860 #	401	-0-	-1459	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	1860 #	570	-0-	-1290	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	1800 #	246	-0-	-1554	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	806 #	70	-0-	-736	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043  
 OBRIEN, J. J. -B- WELL #: RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
 NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
10	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

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 TRANT, SAM 865300  
 MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417												
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821												
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TEPCO ENGINEERING 843104												
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597												
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562												
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945												
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202												
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224												
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (4700)				10495 611	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
SCHIRMER-BUCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285628	COMPL. DATE 10/20/2018	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4718	-	4750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-416			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-416			N	-0-			-0-
07		0 N	15	-0-	-401	15	2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-401			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-401						
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15			N	-0-			-0-
SCHIRMER, HENRY				WELL #: 18	RRCID -> 286550	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 4724	-	4737		
05		0 N	510	-0-	510	-3874	510	2	N	-0-		-0-
06		0 N	80	-0-	80	-3794	80	2	N	-0-		-0-
07		682 N	712	-0-	30	-3764	712	2	N	-0-		-0-
08		0 N	381	-0-	381	-3383	381	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-773	CANCELLED UNDERAGE ->	-2610						
09		0 N	521	-0-	521	-252	521	2	N	-0-		-0-
10		713	NO RPT	-0-	-713	-965			N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (5300)				10495 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
SCHIRMER "C-120"				WELL #: 1	RRCID -> 169259	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6509	PERF. 5378	-	5382		
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285566	COMPL. DATE 08/25/2018	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5273	-	5279		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		188
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		188
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		188
BONNIE VIEW (5500)				10495 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
SCHIRMER-BUCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 184604	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 5474	-	5478		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (5600)		10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
SCHIRMER, HENRY		WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 5610 - 5612							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BONNIE VIEW (5700)		10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
SCHIRMER C-120		WELL #:	3	RRCID ->	272659	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874 PERF. 5723 - 5726							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
06	DELQ PR	2310	-0-	2310	2310	2310	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	2271	-0-	2271	4581	2271	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR	1594	-0-	1594	6175	1594	2			N	-0-					-0-
09	7350	756	-0-	-6594	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	7595	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 852 - 856							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, WILLIAM		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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
-----															
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A		882776		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BORCHERS (1500) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
		882776		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BORCHERS (1900) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		882776		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	326	-0-	326	393	326	2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	748	-0-	748	1141	748	2		N	-0-			-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122				
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

-----															
BORCHERS (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
VAQUERO OPERATING 882776  
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
VAQUERO OPERATING 882776  
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

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

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

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

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)				10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166									
BORCHERS		WELL #:		02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	5812 - 5830	
05	6572 X	6347	-0-	-225	-0-	453	1	5887	2	N	6		166
						7	9						
06	6360 X	5807	-0-	-553	-0-	450	1	5350	2	N	6		172
						7	9						
07	6138 X	4196	-0-	-1942	-0-	338	1	3848	2	N	9		181
						10	9						
08	6355 X	5669	-0-	-686	-0-	398	1	5238	2	N	30	183 1	28
						33	9						
09	6150 X	5915	-0-	-235	-0-	398	1	5499	2	N	16		44
						18	9						
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT		44

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

PETRA OLEUM CORP.		WELL #:		659826	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
BORCHERS, WILLIAM				1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BORCHERS (8500)		WELL #:		10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	8574 - 8584
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) XTO ENERGY INC. PLOEGER, LESLIE		10636 050 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11298 R	11298	-0-	-0-	-0-	101 1	11197 2	N	-0-			18
06	11220	10702	-0-	-518	-0-	99 1	10603 2	N	-0-			18
07	11594	10936	-0-	-658	-0-	103 1	10833 2	N	-0-			18
08	11594	10668	-0-	-926	-0-	102 1	10566 2	N	-0-			18
09	10980 #	10434	-0-	-546	-0-	100 1	10334 2	N	-0-			18
10	11284 #	10329	-0-	-955	-0-	102 1	10221 2	N	5			23
						6 9						

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) XTO ENERGY INC. LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		10636 200 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #:		2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389				
05	6370 R	6370	-0-	-0-	-0-	57 1	6313 2	N	-0-			1
06	6870	5819	-0-	-1051	-0-	54 1	5765 2	N	-0-			1
07	7099	5952	-0-	-1147	-0-	56 1	5896 2	N	-0-			1
08	7099	5848	-0-	-1251	-0-	56 1	5792 2	N	-0-			1
09	6180 #	5584	-0-	-596	-0-	53 1	5531 2	N	-0-			1
10	6355 #	5688	-0-	-667	-0-	56 1	5632 2	N	-0-			1

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				
05	5177 X	4832	-0-	-345	-0-	147 1	4685 2	N	-0-			-0-
06	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	161 1	5182 2	N	-0-			-0-
07	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	210 1	8357 2	N	-0-			-0-
08	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	203 1	11223 2	N	-0-			-0-
09	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	154 1	7633 2	N	-0-			-0-
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, NORTH (650) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WM.		10639 200 882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
WELL #:		5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----													
BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
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						
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	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						
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421						
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511												
ELS, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.// 11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 008511										
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221				
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	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 #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/27/2017												

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ELS, EMLL		WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331				
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPTON, IDA E.		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430						
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			55
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			55
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			55
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			55
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55



BOYCE (RECKLAW)		//CONT.// 11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.// 254443														
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430								
M	O	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
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 1	1	9	N	1					28
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 1	1	9	N	1					29
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 1	1	9	N	1					30
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 1	1	9	N	1					31
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1			N	-0-					31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
-----																
ALTMAN, WM.		WELL #: 2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399								
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401								
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-					35
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-					35
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-					35
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-					35
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-					35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
-----																
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414														
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443														
BOYCE, W. W.		WELL #: 11		RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466								
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-					-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-					-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-					-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-					-0-
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971														
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314								
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17



BRAMAN (8300)		11338 725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
BRAMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 286087		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8202 - 8213		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7533 #	6754	-0-	-779	-0-	572 1	6098 2	Y	76	82 1		8
06	7680 #	6630	-0-	-1050	-0-	84 9	5997 2	Y	65	56 1		17
07	7936 #	6273	-0-	-1663	-0-	72 9	5634 2	Y	60	69 1		8
08	DLQ G-10	6168	-0-	6168	6168	573 1	5549 2	Y	43	45 1		6
09	DLQ G-10	7383	-0-	7383	13551	66 9	6649 2	Y	151	147 1		10
*10	49085	24067	-0-	-25018	-0-	572 1	22631 2	Y	713	621 1		102
						784 9						

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497		
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			7
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			7
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			7
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			7
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			7
*10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			7

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443						CNTY: GOLIAD				
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7469 - 7493		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SOCO GAS PROPERTIES		800276										
JABLONSKI UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110075		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 2232 - 2236		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
BRANDT (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD																	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971																	
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----																	
KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		7750 N	5426	-0-	-2324 B	59562	1252	1	4174	2	N	-0-					27
06		7500 N	6345	-0-	-1155 B	58407	1252	1	5080	2	N	12					39
07		7750 N	4647	-0-	-3103 B	55304	1252	1	3392	2	N	3					42
08		7750 N	4828	-0-	-2922 B	52382	1252	1	3548	2	N	25					67
09		7500 N	3479	-0-	-4021 B	48361	1252	1	2215	2	N	11					78
*10		7750 N	3730	-0-	-4020 B	44341	1252	1	2476	2	N	2					80

-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		217 N	80	-0-	-137 B	-0-	80	2			N	-0-					27
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					27
07		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					27
08		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					27
09		120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					27
*10		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-					27

BRANDT (WILCOX DEEP)		11381 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
ZENGERLE		WELL #:	1	RRCID ->	200152	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	17770	PERF. 13580 - 17321			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED											07/08/2021		

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			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED											02/06/1997		

BRANDT (WILCOX 9800)		11381 336		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443											
FROMME		WELL #:	1	RRCID ->	135925	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF. 9828 - 9948			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			100

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
LUKER		254443											
		WELL #:	2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9544 - 9570			
05	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	1	N	-0-		60
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	1	N	-0-		60
07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	1	N	-0-		60
08	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1	N	-0-		60
09	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	1	N	-0-		60
*10	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	1	N	-0-		60

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945											
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	131923	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11214 - 11228			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 4700)		11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
ADAMS, JOE D., TRUSTEE		005905											
BRANDT, G. H.		WELL #:	3	RRCID ->	072067	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4704 - 4716			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD									
ADAMS, JOE D., TRUSTEE //CONT.// 005905									
BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099									
DUDEKSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330									
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD									
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355									
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971									
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502									
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12135 01/15/2021									
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
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									
05	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	1	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	1	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	1	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1	-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019													

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587  
 BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006													

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MASCOT OIL COMPANY 531355  
 STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19													

SHIRLEY STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700

05	677	4572	-0-	3895	-485	4554	2	18	9	N	16		95
06	5970	4456	-0-	-1514	-1999	4404	2	52	9	N	47		142
07	6169 X	3781	-0-	-2388	-0-	3768	2	13	9	N	12		154
08	6169 X	5098	-0-	-1071	-0-	5070	2	28	9	N	25		179
09	5850 X	3608	-0-	-2242	-0-	3599	2	9	9	N	8		187
*10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5544	2	105	9	N	95	145 1	137

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)			11957 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208											
ENGLISH-WITTENBURG UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	284815	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
PORCHE			209347											
			WELL #:	3	RRCID ->	177660	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9793 - 9955		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	465	1	2926	2	N	-0-		73
06	3690	X	3072	-0-	-618	-0-	450	1	2622	2	N	-0-		73
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	465	1	3287	2	N	-0-		73
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	465	1	3543	2	N	-0-		73
*09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	450	1	3199	2	N	-0-		73
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT		73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)			11957 760		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347												
SAMPLE			WELL #:	1	RRCID ->	288959	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9951 - 10096			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	111166	#	97776	-0-	-13390	-0-	465	1	95633	2	N	1525	1419	1	558
							1678	9							
06	104460	#	91320	-0-	-13140	-0-	450	1	88998	2	N	1702	1620	1	640
							1872	9							
07	106202	R	106202	-0-	-0-	-0-	465	1	104196	2	N	1401	1575	1	466
							1541	9							
08	102247	R	102247	-0-	-0-	-0-	465	1	100012	2	N	1609	1599	1	476
							1770	9							
09	97920	#	95668	-0-	-2252	-0-	450	1	93572	2	N	1496	1606	1	366
							1646	9							
10	97774	#	NO RPT	-0-	-97774	-0-					N	NO RPT			366

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)			11957 795		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC			036587											
O'CONNOR-MILLER			WELL #:	3	RRCID ->	272693	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10614 - 10617		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

BROOKING (8650)			12199 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.			878440											
BROOKING, GARLAND T.			WELL #:	2	RRCID ->	091214	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	8642 - 8655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----													
BRUSHY CREEK (FRIO 2900)			12649 120		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WANDOO ENERGY, LLC			895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	188629	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	2925 - 2928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----													
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)			12649 160		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
JAMEX, INC.			429659										
GOFF			WELL #:	1	RRCID ->	212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	10717 - 11148	
05	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1118	1	7786	3	N	110	277
							121	9					
06	10380	X	8067	-0-	-2313	-0-	895	1	7076	3	N	87	364
							96	9					
07	10726	X	8992	-0-	-1734	-0-	810	1	8135	3	N	43	217
							47	9				190	1
08	10726	X	9299	-0-	-1427	-0-	930	1	8246	3	N	112	329
							123	9					
09	8940	X	8715	-0-	-225	-0-	1008	1	7668	3	N	35	175
							39	9				189	1
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT	175

-----													
GOFF			WELL #:	2	RRCID ->	213895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	10580 - 11146	
05	3565	X	2404	-0-	-1161	-0-	302	1	2102	3	N	-0-	173
06	4530	X	2420	-0-	-2110	-0-	272	1	2148	3	N	-0-	173
07	4681	X	2454	-0-	-2227	-0-	222	1	2232	3	N	-0-	173
08	4681	X	2513	-0-	-2168	-0-	255	1	2258	3	N	-0-	173
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	417	1	3169	3	N	71	244
							78	9					
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	244

-----													
GOFF			WELL #:	A 1	RRCID ->	216113	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11254 - 11625	
05	7440	X	7300	-0-	-140	-0-	905	1	6300	3	N	86	242
							95	9				363	1
06	7200	X	6295	-0-	-905	-0-	694	1	5483	3	N	107	349
							118	9					
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	637	1	6397	3	N	125	474
							138	9					
08	7285	X	6671	-0-	-614	-0-	669	1	5930	3	N	65	351
							72	9				188	1
09	7050	X	5187	-0-	-1863	-0-	598	1	4549	3	N	36	387
							40	9					
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT	387

-----													
WEARDEN			WELL #:	1	RRCID ->	219217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	10578 - 11015	
05	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	365	1	2539	3	N	22	416
							24	9					
06	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	285	1	2255	3	N	78	494
							86	9					
07	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	262	1	2627	3	N	14	508
							15	9					
08	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	286	1	2533	3	N	16	341
							18	9				183	1
09	2910	X	2619	-0-	-291	-0-	298	1	2263	3	N	53	394
							58	9					
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT	394

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	85	1	591	3	N	3		220
						3	9						
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	67	1	633	3	N	32		252
						35	9						
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	606	3	N	34		286
						37	9						
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	66	1	586	3	N	-0-	172 1	114
09	750 N	496	-0-	-254	-0-	58	1	437	3	N	1		115
						1	9						
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		115

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313  
 WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

05	3100 X	1416	-0-	-1684	-0-	199	1	1195	2	N	20		137
						22	9						
06	3000 X	1481	-0-	-1519	-0-	207	1	1244	2	N	27		164
						30	9						
07	2945 X	547	-0-	-2398	-0-	176	1	363	2	N	7		171
						8	9						
08	2945 X	157	-0-	-2788	-0-	31	1	81	2	N	41	185 1	27
						45	9						
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-		27
*10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2580	2	47	9	N	43		70

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611  
 WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

05	DLQ G-10	1836	-0-	1836	5828	1788	2	48	9	Y	44	19 1	157
06	2400 N	1619	-0-	-781	5047	1575	2	44	9	Y	40		197
07	3100 N	1524	-0-	-1576	3471	1473	2	51	9	Y	46		243
08	3100 N	1203	-0-	-1897	1574	1188	2	15	9	Y	14		257
*09	2637 N	1063	-0-	-1574	-0-	1032	2	31	9	Y	28	167 1	118
*10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1863	2	40	9	Y	36		154

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

05	DLQ G-10	3224	-0-	3224	10930	3166	2	58	9	Y	53	33 1	128
06	13043 X	2113	-0-	-10930	-0-	2058	2	55	9	Y	50	178 1	-0-
07	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1887	2	41	9	Y	37		37
08	2077 X	1647	-0-	-430	-0-	1588	2	59	9	Y	54		91
09	2010 X	1832	-0-	-178	-0-	1749	2	83	9	Y	75	23 1	143
*10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2668	2	50	9	Y	45		188

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611															
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	4915	1489	2	9	9	Y	8	16	1	31
06		2400 N	1353	-0-	-1047	3868	1346	2	7	9	Y	6			37
07		3100 N	1230	-0-	-1870	1998	1224	2	6	9	Y	5			42
08		3059 N	1061	-0-	-1998	-0-	1058	2	3	9	Y	3			45
09		1350 N	1170	-0-	-180	-0-	1158	2	12	9	Y	11	15	1	41
*10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	Y	2			43
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452															
05	DLQ	G-10	10485	-0-	10485	34061	10286	2	199	9	Y	181	107	1	281
06		43979 X	9918	-0-	-34061	-0-	9736	2	182	9	Y	165	178	2	268
07		9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9652	2	196	9	Y	178	168	1	278
08		10478 X	9868	-0-	-610	-0-	9652	2	216	9	Y	196	177	1	297
09		10140 X	9867	-0-	-273	-0-	9641	2	226	9	Y	205	303	1	199
*10		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10664	2	155	9	Y	141			340
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
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															
05		13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	527	1	12938	2	N	212	175	1	336
							233	9							
06		12960 X	12834	-0-	-126	-0-	510	1	12216	2	N	98	173	1	261
							108	9							
07		13733 X	13160	-0-	-573	-0-	527	1	12484	2	N	135	178	1	218
							149	9							
08		13733 X	13626	-0-	-107	-0-	527	1	12992	2	N	97			315
							107	9							
09		13290 X	12947	-0-	-343	-0-	510	1	12310	2	N	115	174	1	256
							127	9							
10		13702 X	13571	-0-	-131	-0-	527	1	12889	2	N	141	184	1	213
							155	9							
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648															
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	348	2	N	3			106
							3	9							
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	153	1	692	2	N	19			125
							21	9							
07		620 N	497	-0-	-123	-0-	68	1	406	2	N	21			146
							23	9							
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	365	2	N	16			162
							18	9							
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	102	1	798	2	N	-0-			162
10		496 N	418	-0-	-78	-0-	51	1	367	2	N	-0-			162

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149  
 COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					185
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					185
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					185
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					19
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					19
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					19
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					22
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					22
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					22
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

05	465 N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					148
06	480 N	37	-0-	-443	-0-	37	2			N	-0-					148
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					148
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					148

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

-----															
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
KALER ENERGY CORP. 450261															
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WANDOO ENERGY, LLC 895737															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938															
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-			55
06		300 N	73	-0-	-227	-0-	1	1	72	3	Y	-0-			55
07		403 N	143	-0-	-260	-0-	7	1	130	3	Y	5			60
							6	9							
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
-----															
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11950 - 11952															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		3100 N	8206	-0-	5106	5106	398	1	7720	3	N	80			162
							88	9							
08		3100 N	1047	-0-	-2053	3053	28	1	813	3	N	187	190	1	159
							206	9							
*09		3000 N	9914	-0-	6914	9967	321	1	9391	3	N	184	192	1	151
							202	9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9967					N	NO RPT			151
-----															
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081															
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																
BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.//											12656 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
MOSAIC OIL LLC											589978					
KUESTER											WELL #:	1	RRCID -> 232905	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 16180	PERF.13818 - 13827
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
-----																
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10		14B2 EXT	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 #:		RRCID -> 258014	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 3256 - 3264
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132				
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132				
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132				
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132				
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132				
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018																
-----																
BUCHEL (AUSTIN)											12865 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC											532988					
RESPONDEK											WELL #:	1	RRCID -> 216680	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 14214	PERF.13420 - 13446
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56				
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56				
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56				
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56				
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56				
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56				
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020 - P/A 02/11/20																
-----																
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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
BUCHEL (EDWARDS)											12865 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC											253102					
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID -> 066437	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13909 - 13983
05		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		619				
06		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		619				
07		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		619				
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		619				
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		619				
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		619				
-----																
GOHMERT GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID -> 076401	COMPL. DATE 12/12/1977	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13856 - 13898
05		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	13963	2	99	9	N	72				
06		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12645	2	113	9	N	-0-				
07		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12302	2	99	9	N	90				
08		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13552	2	102	9	N	93				
09		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11445	2	99	9	N	90				
10		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT		90				

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		3379 X	3368	-0-	-11	-0-	-0-	3305	2	63	9	N	57	201	1		208	
06		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	-0-	5248	2	34	9	N	31				239	
07		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	5619	2	13	9	N	12				251	
08		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	-0-	5200	2	34	9	N	31	157	1		125	
09		5010 X	4946	-0-	-64	-0-	-0-	4946	2			N	-0-				125	
10		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	-0-					N	NO RPT				125	

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

05		3100 N	3957	-0-	857	-0-	857	3773	2	184	9	N	167	167	1		-0-
06		3000 N	3905	-0-	905	-0-	1762	3813	2	92	9	N	84				84
07		3100 N	3686	-0-	586	-0-	2348	3594	2	92	9	N	84				168
08		6177 X	3829	-0-	-2348	-0-	-0-	3737	2	92	9	N	84	177	1		75
09		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	3564	2	92	9	N	84				159
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	-0-					N	NO RPT				159

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	N	18				115
06		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2	39	9	N	35				150
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2	40	9	N	36				186
08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2397	2	33	9	N	30	164	1		52
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2	41	9	N	37				89
*10		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2699	2	40	9	N	36				125

XOG OPERATING LLC 945921  
 RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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

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

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
*10		0 X	-0-	-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 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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



BURNELL (BRINKOETER)  
CHANDLER OIL & GAS, LLC  
BRINKOETER

13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
144355

WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING)  
WAGNER OIL COMPANY  
B. U.-UNION-HALL

13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
891175

WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
B. U.-LULING-BOYCE

907297  
WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

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

BURNELL (PETTUS 3500)  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
ERIC & DEREK

13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
907297

WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

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

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:	2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6439 - 6445	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	98 1	694 3	Y	5	12	1	2
06	DLQ G-10	661	-0-	661	661	90 1	569 3	Y	2			4
07	DLQ G-10	678	-0-	678	1339	79 1	598 3	Y	1			5
08	DLQ G-10	587	-0-	587	1926	87 1	498 3	Y	2			7
*09	1700 N	811	-0-	-889	1037	103 1	701 3	Y	7	3	1	4
*10	1934 N	897	-0-	-1037	-0-	100 1	796 3	Y	2			6
-----												
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 - 6581	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
B.U.-BOYCE		WELL #:	W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510	
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	82 1	580 3	N	5	10	1	30
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	112 1	706 3	N	2			32
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	89 1	677 3	N	1			33
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	83 1	472 3	N	1			34
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	69 1	471 3	N	35	18	1	17
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	71 1	569 3	N	1			18
-----												
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355										
BRINKOETER, W. H.		WELL #:	Q 2 C	RRCID ->	049051	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6666 - 6672	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-

BURNELL (SLICK) FLETCHER OPERATING, LLC LULING-BOYCE		//CONT.//	13648 528 273611	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	133 1 9 9	941 3 Y 8 16 1 30
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	136 1 3 9	860 3 Y 3 33
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	103 1 1 9	783 3 Y 1 34
08	DLQ G-10	677	-0-	677	677	100 1 2 9	575 3 Y 2 36
*09	DLQ G-10	288	-0-	288	965	32 1 40 9	217 3 Y 36 18 1 18
10	DLQ G-10	272	-0-	272	1237	30 1 1 9	241 3 Y 1 19
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	201 1 12 9	1417 3 Y 11 24 1 24
06	780 N	530	-0-	-250	-0-	72 1 1 9	457 3 Y 1 25
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	199 1 2 9	1507 3 Y 2 27
08	DLQ G-10	866	-0-	866	866	128 1 3 9	735 3 Y 3 30
*09	DLQ G-10	2196	-0-	2196	3062	276 1 34 9	1886 3 Y 31 27 1 3
10	DLQ G-10	883	-0-	883	3945	98 1 2 9	783 3 Y 2 5
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	7936 X	6958	-0-	-978	-0-	858 1 47 9	6053 3 Y 43 101 1 26
06	7680 X	6626	-0-	-1054	-0-	903 1 20 9	5703 3 Y 18 44
07	7750 X	7253	-0-	-497	-0-	958 1 9 9	6286 3 Y 8 52
08	DLQ G-10	6837	-0-	6837	6837	1013 1 26 9	5798 3 Y 24 76
*09	DLQ G-10	6292	-0-	6292	13129	792 1 87 9	5413 3 Y 79 57 1 22
10	DLQ G-10	10064	-0-	10064	23193	1116 1 23 9	8925 3 Y 21 43
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #: 6	RRCID -> 062616	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	1 1	4 3 Y -0- 3
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y -0- 3
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	Y -0- 3
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3	Y -0- 3
*09	DLQ G-10	5	-0-	5	8	2 3	3 9 Y 3 3
10	DLQ G-10	5	-0-	5	13	1 1	4 3 Y -0- 3

BURNELL (SLICK) FLETCHER OPERATING, LLC B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		//CONT.// 13648 528 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 6619 - 6634					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	1	3 1	1
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	N	1		2
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	19	1	140	3	N	-0-		2
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	224	3	N	1		3
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	3	1 1	1
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	3	9	75	3	N	1		2

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. STEED, J. E.		907297 WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6734 - 6742			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) FLETCHER OPERATING, LLC B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		13648 600 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
WELL #: 12		RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7050		PERF. N/A					
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	1	3 1	1
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	20	1	125	3	Y	-0-		1
07	341 N	63	-0-	-278	-0-	7	1	56	3	Y	-0-		2
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	15	1	85	3	Y	-0-		2
*09	DLQ G-10	277	-0-	277	377	35	1	240	3	Y	2		2
10	DLQ G-10	234	-0-	234	611	26	1	207	3	Y	1		2

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6554 - 6573			
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	N	2	5 1	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	1		1
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-		1
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	1		2
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	2		2
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	1		3

BURNELL (WILCOX 7800) FLETCHER OPERATING, LLC SPIELHAGEN, B. U.		13648 858 273611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES				
WELL #: 14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7602 - 7607					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (2870)  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
BOYCE, C.W.

13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
907297  
WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

BURNELL, SOUTH (1000)  
CHANDLER OIL & GAS, LLC  
BRINKOETER

13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
144355  
WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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

C. A. WINN (YEGUA 5320)  
SUE-ANN OPERATING, L.C.  
MAGGIE MCNEILL B

14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
828352  
WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		903 N	903		-0-	-0-		127 1	686 2		N	82	173 1			111
								90 9								
06		968 N	968		-0-	-0-		147 1	729 2		N	84				195
								92 9								
07		997 N	997		-0-	-0-		160 1	746 2		N	83	176 1			102
								91 9								
08		899 N	816		-0-	-83		128 1	597 2		N	83				185
								91 9								
09		960 N	646		-0-	-314		99 1	494 2		N	48	155 1			78
								53 9								
*10		1017 N	1017		-0-	-0-		157 1	749 2		N	101				179
								111 9								

CABEZA CREEK (COOK MTN.)  
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC  
PETTUS UNIT

14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
612414  
WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		280 N	280		-0-	-0-		280 2			N	-0-				57
06		200 N	200		-0-	-0-		200 2			N	-0-				57
07		198 N	198		-0-	-0-		198 2			N	-0-				57
08		168 N	168		-0-	-0-		168 2			N	-0-				57
*09		269 N	269		-0-	-0-		269 2			N	-0-				57
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				57

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)  
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC  
PETTUS UNIT

14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
612414  
WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

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

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
ELLS		WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		18	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-		18	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-		18	
08	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 2	Y	-0-		18	
09	DLQ G-10	52	-0-	52	105	52 2	Y	-0-		18	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105		Y	NO RPT		18	
-----											
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
PETTUS		WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549			
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	495 2	83 9	N	75	177 1	34
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	432 2	143 9	N	130	143 1	21
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	225 2	39 9	N	35		56
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	N	2		58
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
-----											
PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300			
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		106
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		106
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		106
08	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283 2		Y	-0-		106
09	DLQ G-10	180	-0-	180	463	180 2		Y	-0-		106
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	463			Y	NO RPT		106
-----											
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			
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		85
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-		85
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-		85
08	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250 2		Y	-0-		85
09	DLQ G-10	245	-0-	245	495	245 2		Y	-0-		85
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	495			Y	NO RPT		85
-----											
PETTUS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 190661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374			
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		34
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		34
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		34
08	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250 2		Y	-0-		34
09	DLQ G-10	201	-0-	201	451	201 2		Y	-0-		34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	451			Y	NO RPT		34
-----											
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414  
 PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
10	0 N	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
10	DLQ G-10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			15
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			15
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			15
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			15
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

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

CABEZA CREEK (8060)		14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS		WELL #:	51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283 PERF. 8136 - 8146	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936 PERF.10852 - 10875	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
BEV-ZAN		WELL #:	1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500 PERF. 8560 - 8572	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
REED, S. H.		WELL #:	1	043780	11/15/1986	9021	8368	8388			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)		14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
REED, S. H.		WELL #:	3	RRCID ->	172384	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	8925 PERF. 4527 - 4536	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REED, T. M.		027424								
		WELL #:	1	RRCID ->	061265	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	8406	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3044	N	2685	-0-	-359	-0-	2685	2		61
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		61
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		61
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2753	2	6 9	66
*09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6 9	71
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				71

BEV-ZAN		229791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		WELL #:	2	RRCID ->	229791	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7694 - 7720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		58
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		58
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		58
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2 9	60
*09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2 9	62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)		14438 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
REED, D. M.		WELL #:	2	RRCID ->	001092	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8070 - 8110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)		14438 935		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
REED, S. H.		WELL #:	3	RRCID ->	147496	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 4740 - 4767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004			
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	479 1	2811 2	N	107	183 1			122
06	3480 X	3410	-0-	-70	-0-	118 9	2826 2	N	95				217
07	3782 X	3321	-0-	-461	-0-	479 1	2738 2	N	103	183 1			137
08	3782 X	3190	-0-	-592	-0-	105 9	2613 2	N	98	173 1			62
09	3660 X	3226	-0-	-434	-0-	470 1	2666 2	N	98				160
*10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	113 9	2999 2	N	122	184 1			98

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SCHULTZE		220833											
		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10118 - 10158			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				174
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				174
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				174

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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1

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

-----										
CAESAR (HOCKLEY 2170)		14579 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
TEXACAL, INC.		844124								
MILLER		WELL #:		RRCID -> 105834		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021 - WELL PLUGGED 6/9/21										

-----										
CAESAR, E. (5800)		14581 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
EQUIPMENT HOT LINE		253311								
ASHLAND-EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 124335		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016										

-----										
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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017										

-----										
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016										

-----										
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
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 #:		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

-----												
CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)												
BRITANCO, L.L.C.												
EBERSTADT												
14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
093620												
WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9		N	2	114
06		720 N	537	-0-	-183	-0-	537 2			N	-0-	114
07		713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2			N	-0-	114
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-	114
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	523 2	28 9		N	25	139
10		620 N	455	-0-	-165	-0-	431 2	24 9		N	22	161

-----												
FLETCHER OPERATING, LLC												
SCHRADER UNIT												
273611												
WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05	DLQ	G-10	2390	-0-	2390	9703	644 1	1680 2		Y	60	126
06	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	11829	570 1	1426 2		Y	118 179 1	65
07		3000 N	2142	-0-	-858	10971	542 1	1542 2		Y	53	118
08		3100 N	1983	-0-	-1117	9854	464 1	1457 2		Y	56	174
09		3000 N	2031	-0-	-969	8885	479 1	1530 2		Y	20	194
*10		3100 N	2460	-0-	-640	8245	660 1	1704 2		Y	87 180 1	101

-----												
SCHRADER-DAHL G.U.												
WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05	DLQ	G-10	4787	-0-	4787	18518	1326 1	3461 2		Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	4350	-0-	4350	22868	1242 1	3108 2		Y	-0-	1
07		27300 X	4432	-0-	-22868	-0-	1154 1	3278 2		Y	-0-	1
08		4898 X	4175	-0-	-723	-0-	1009 1	3166 2		Y	-0-	1
09		4740 X	4341	-0-	-399	-0-	1035 1	3306 2		Y	-0-	1
10		4774 X	4530	-0-	-244	-0-	1264 1	3266 2		Y	-0-	1

-----												
CLAY, NONA												
WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

-----												
CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
SCHRADER-DAHL UNIT												
14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
273611												
WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013

PUCKETT WELL #: RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2018

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

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

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

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019 - P/A 07/08/19

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 712336							
ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019 - P/A 07/08/19									

CAESAR, SOUTH (9600)		14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764		
05	2976 X	2710	-0-	-266	-0-	474 1 233 9	2003 2	N	212 183 1	44
06	2940 X	2748	-0-	-192	-0-	786 1 213 9	1749 2	N	194 171 1	67
07	3162 X	2739	-0-	-423	-0-	737 1 158 9	1844 2	N	144 176 1	35
08	3162 X	2641	-0-	-521	-0-	714 1 224 9	1703 2	N	204 178 1	61
09	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	784 1 196 9	1850 2	N	178 180 1	59
10	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	938 1 145 9	1756 2	N	132 98 1	93

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524		
05	DLQ G-10	8040	-0-	8040	31743	1513 1 134 9	6393 2	Y	122 168 1	162
06	DLQ G-10	7395	-0-	7395	39138	2270 1 73 9	5052 2	Y	66	228
07	46706 X	7568	-0-	-39138	-0-	2120 1 140 9	5308 2	Y	127 180 1	175
08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	2230 1 128 9	5315 2	Y	116 182 1	109
09	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	2110 1 130 9	4982 2	Y	118 183 1	44
*10	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	2840 1 141 9	5312 2	Y	128	172

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504		
05	DLQ G-10	324	-0-	324	1421	62 1	262 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	298	-0-	298	1719	92 1	206 2	Y	-0-	-0-
07	2029 N	310	-0-	-1719	-0-	88 1	222 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	92 1	218 2	Y	-0-	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	98 1	230 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	105 1	195 2	Y	-0-	-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
SWOPE CORP.		833606								
WELDER, JANE		WELL #: 1		RRCID -> 132081		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-

-----													
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		//CONT.//		15039 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE		
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 4021 - 4045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 4			N	-0-		-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 4			N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 4			N	-0-		-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 4			N	-0-		-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	
-----													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
-----													
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
-----													
MASCOT OIL COMPANY				531355									
KAHANEK, WM. D., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9268 - 9456	
-----													
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/2019													
-----													
BELICEK				WELL #:	1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	10212	PERF. 9588 - 9660	
-----													
05	14074	X	7933	-0-	-6141	-0-	7674 2	259 9		N	235	248 1	281
06	13620	X	6896	-0-	-6724	-0-	6834 2	62 9		N	56	70 1	267
07	14074	X	6533	-0-	-7541	-0-	6453 2	80 9		N	73	161 1	179
08	8060	X	6944	-0-	-1116	-0-	6821 2	123 9		N	112		291
09	7680	X	6830	-0-	-850	-0-	6318 2	512 9		N	465	581 1	175
10	7936	X	6159	-0-	-1777	-0-	5900 2	259 9		N	235	91 1	319
-----													
BELICEK				WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9592 - 9678	
-----													
05	36023	X	36023	-0-	-0-	-0-	35114 2	909 9		N	826	554 1	733
06	34050	X	29945	-0-	-4105	-0-	29162 2	783 9		N	712	1091 1	354
07	35185	X	28050	-0-	-7135	-0-	27636 2	414 9		N	376	383 1	347
08	36022	X	33901	-0-	-2121	-0-	32894 2	1007 9		N	915	197 1	1065
09	34860	X	28954	-0-	-5906	-0-	28277 2	677 9		N	615	1226 1	454
10	36022	X	29306	-0-	-6716	-0-	28501 2	805 9		N	732	765 1	421

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355										
RENGER		WELL #:		1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	804	2	50	9	N	45			259
06	960 N	639	-0-	-321	-0-	609	2	30	9	N	27			286
07	775 N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-			286
08	868 N	628	-0-	-240	-0-	626	2	2	9	N	2	161	1	127
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	N	7			134
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			134

CAMPBELL CREEK (9700)				15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
INLAND OCEAN, INC.				424607										
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	300	1	10162	2	N	237	187	1	118
						261	9							
06	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	300	1	9109	2	N	215	185	1	148
						237	9							
07	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	300	1	9384	2	N	206	193	1	161
						227	9							
08	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	300	1	7079	2	N	140	197	1	104
						154	9							
09	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	300	1	7367	2	N	183	197	1	90
						201	9							
*10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	300	1	6039	2	N	150	197	1	43
						165	9							

TECHNIK		WELL #:		6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120		
05	30280 X	30280	-0-	-0-	-0-	150	1	29259	2	N	792	761	1	172
						871	9							
06	31182 X	31182	-0-	-0-	-0-	150	1	30223	2	N	735	768	1	139
						809	9							
07	32427 X	32427	-0-	-0-	-0-	150	1	31399	2	N	798	779	1	158
						878	9							
08	32555 X	32555	-0-	-0-	-0-	150	1	31585	2	N	745	795	1	108
						820	9							
09	29717 X	29717	-0-	-0-	-0-	150	1	28768	2	N	726	592	1	242
						799	9							
10	27745 X	26841	-0-	-904	-0-	150	1	25933	2	N	689	781	1	150
						758	9							

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		489670		1	RRCID ->	286946	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	9680 - 9700		
BTK		WELL #:		1										
05	21297 X	10887	-0-	-10410	-0-	10714	2	173	9	N	157	183	1	109
06	18120 X	11044	-0-	-7076	-0-	10827	2	217	9	N	197	183	1	123
07	13857 X	11216	-0-	-2641	-0-	10944	2	272	9	N	247	343	1	27
08	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT			27
09	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT			27
10	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT			27

BTK		WELL #:		2	RRCID ->	288692	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	9666 - 9744		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
CANDACE (2070)		15255 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
VEGA EXPLORATION, INC.		884444										
HEYSER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 210000		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2135 - 2139		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/25/2021								
-----												
HEYSER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 237014		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2141 - 2142		
-----												
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/23/2021								
-----												
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		
-----												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	T. A.		90	-0-	90	90	90	4	N	-0-		41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	90			N	2		43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	90			N	3		46
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90			N	NO RPT		46
-----												
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
KNIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 221776		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9996 - 10044		
-----												
05		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		10
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		10
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		10
08		775 X	50	-0-	-725	-0-	50	2	N	-0-		10
09		750 X	82	-0-	-668	-0-	76	2	N	5	5 1	10
10		775 X	44	-0-	-731	-0-	44	2	N	-0-		10
-----												
KNIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10235 - 10250		
-----												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	14B2	EXT	132	-0-	132	132	132	2	N	-0-		79
08		182 X	50	-0-	-132	-0-	50	2	N	-0-		79
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	N	5	5 1	79
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-		79
-----												
KNIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9994 - 10102		
-----												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		56
06		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-	20 1	36
07		12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2	N	-0-		36
08		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	92	77 1	51
09		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	5	5 1	51
10		10602 X	2589	-0-	-8013	-0-	2589	2	N	-0-		51
-----												
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10052 - 10250		
-----												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297		KNIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9996 - 10242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		717 X	717	-0-	-0-	711 2	6 9	Y	5			50	
06		180 X	-0-	-0-	-180			Y	4	40 1	4 8	10	
07		1729 X	1729	-0-	-0-	1505 2	224 9	Y	204	163 1		51	
08		713 X	441	-0-	-272	331 2	110 9	Y	100	100 1		51	
09		1661 N	1661	-0-	-0-	1528 2	133 9	Y	121	154 1		18	
10		1395 N	171	-0-	-1224	44 2	127 9	Y	115			133	
-----													
KNIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 244756		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9980 - 10000			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118 1		61	
07		132 N	132	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			61	
08		50 X	50	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			61	
09		82 N	82	-0-	-0-	76 2	6 9	Y	5	5 1		61	
10		124 N	44	-0-	-80	44 2		Y	-0-			61	
-----													
KNIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8695 - 8735			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-	
08		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
09		82 N	82	-0-	-0-	76 2	6 9	N	5	5 1		-0-	
10		124 N	44	-0-	-80	44 2		N	-0-			-0-	
-----													
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)		15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		HERLIN, JEAN T.		WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039		PERF. 1872 - 1874	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CARMICHAEL (WILLIAM)		15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		DRUSHEL		WELL #: 1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2931 - 2933	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 MODERN EXPLORATION, INC. 5732226  
 LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730  
 FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	587	-0-	370 B	-44611	72	1	511	3	N	4	9	1	23
06	390 N	460	-0-	70 B	-44541	63	1	396	3	N	1	9		24
07	558 N	568	-0-	10 B	-44531	66	1	501	3	N	1	9		25
08	558 N	380	-0-	-178 B	-44531	56	1	323	3	N	1	9		26
*09	0 N	528	-0-	528 B	-44003	64	1	435	3	N	27	30	1	12
10	496 N	541	-0-	45 B	-43958	59	1	469	3	N	13	14		13

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11164 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2386	-0-	2386	8997	2386	2			Y	-0-			76
06	DLQ G-10	2272	-0-	2272	11269	2272	2			Y	-0-			76
07	3000 N	2293	-0-	-707	10562	2293	2			Y	-0-			76
08	3100 N	2265	-0-	-835	9727	2237	2	28	9	Y	25			101
09	3000 N	2433	-0-	-567	9160	262	1	2171	2	Y	-0-			101
*10	3100 N	2777	-0-	-323	8837	2608	2	169	9	Y	154	255	1	-0-

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10528 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			106
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			106
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			106
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

CAUSEY (11,100)		//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC				886198											
GREEN, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	222200	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----															
HELM-ARBURN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CEDAR BRUSH (WILCOX)				16543 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
APV MCCAMEY LLC				028617											
SIEVERS		WELL #:		1 U	RRCID ->	132573	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
-----															
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)				16543 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
APV MCCAMEY LLC				028617											
SIEVERS		WELL #:		1 L	RRCID ->	132550	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHAPA (JACKSON 2100)				16966 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861											
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		2	RRCID ->	046950	COMPL. DATE	09/08/1969	TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHAPA, EAST (9500)				16970 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC				000017											
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1	RRCID ->	140659	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	5	RRCID ->	126974	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 9786 - 9808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20										

CHAPA, EAST (12,400)		16970 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017								
EL PASO NATURAL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	172853	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12404 PERF. 3058 - 3088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPA, WEST (LULING)		16973 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	10	RRCID ->	144228	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 9731 - 9998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20										

CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SCHULTZE		WELL #:	2	RRCID ->	219610	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10615 PERF. 9062 - 9095	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	17	-0-	17	98	10 1	7 9	N	6	37
06	14B2 EXT	15	-0-	15	113	9 1	6 9	N	5	42
07	14B2 EXT	12	-0-	12	125	6 1	6 9	N	5	47
*08	14B2 EXT	10	-0-	10	135	4 1	6 9	N	5	52
*09	146 R	11	-0-	-135	-0-	5 1	6 9	N	5	57
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
BOWER		WELL #:	1	RRCID ->	262129	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	11016 PERF. 8603 - 8606	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

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
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	296 1	1737 2	N	30			217
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	33 9						
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	271 1	1599 2	N	11	182 1		46
08	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	12 9						
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	305 1	1774 2	N	23			69
10	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	25 9						
						306 1	1707 2	N	22			91
						24 9						
						298 1	1761 2	N	26			117
						29 9						
						267 1	1580 2	N	19			136
						21 9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			98
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			118
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			679

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	35 2	99 9	N	90			148
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	112	191 1		69
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	97			166
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	120			286
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	195 1		168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			186

OIL AND GAS DIVISION

CHARLINE (FORNEY) BAY ROCK OPERATING COMPANY LYNE GAS UNIT -A-		17240 100 057860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 101345		COMPL. DATE 07/29/1982			TOTAL DEPTH 13660			PERF. 9855 - 9876		
05		1581 X	700	-0-	-881	-0-	23 1	677 2	N		-0-			161
06		1530 X	523	-0-	-1007	-0-	43 1	478 2	N		2			163
07		1488 X	534	-0-	-954	-0-	22 1	466 2	N		42			205
08		1364 X	744	-0-	-620	-0-	46 9							
09		1080 X	449	-0-	-631	-0-	28 1	716 2	N		-0-			205
10		713 X	391	-0-	-322	-0-	14 1	435 2	N		-0-			205
							16 1	375 2	N		-0-			205

LYNE GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 180277		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 11928			PERF. 9010 - 11470		
05		2170 X	1767	-0-	-403	-0-	19 1	1704 2	N		40			237
06		2100 X	2009	-0-	-91	-0-	44 9	1903 2	N		21			258
07		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	23 9	1771 2	N		26			284
08		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	68 1	2781 2	N		59	180 1		163
09		2010 X	1519	-0-	-491	-0-	29 9	1476 2	N		15			178
10		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	65 9	1661 2	N		19			197
							26 1							
							17 9							
							29 1							
							21 9							

SANDEL OPERATING COMPANY GEFFERT GAS UNIT NO. 2		747534 WELL #: 2		RRCID -> 225242		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 12280			PERF. 10958 - 12165		
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N		-0-			50
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N		-0-			50
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N		-0-			50
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N		-0-			50
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N		-0-			50
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N		-0-			50

CHOATE, S. (WILCOX 8500) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP STRIKE TWO		17878 500 531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 179407		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 9480			PERF. 8743 - 8778		
05		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1136 2	11 9	N		10			143
06		1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1079 2		N		-0-			143
07		1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1096 2	108 9	N		98	175 1		66
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1243 2	28 9	N		25			91
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2297 2	48 9	N		44			135
*10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1642 2	53 9	N		48			183

BASES LOADED		WELL #: 1		RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 9789			PERF. 8500 - 9400		
05		713 N	702	-0-	-11	-0-	665 2	37 9	N		34			125
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	574 2	28 9	N		25			150
07		744 N	696	-0-	-48	-0-	675 2	21 9	N		19	169 1		-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	714 2	46 9	N		42			42
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	669 2	7 9	N		6			48
*10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	698 2	32 9	N		29			77

-----													
CHRISTMAS (12300)			18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
SIMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
05		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6423	2	43	9	N	39	90
06		5250 X	4690	-0-	-560	-0-	4690	2			N	-0-	90
07		5425 X	3803	-0-	-1622	-0-	3803	2			N	-0-	90
08		6479 X	4829	-0-	-1650	-0-	4823	2	6	9	N	5	95
09		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8029	2	72	9	N	65	160
*10		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7132	2	58	9	N	53	44
-----													
POETTER			WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009			
05		2666 X	132	-0-	-2534	-0-	40	1	92	2	N	-0-	107
06		2190 X	504	-0-	-1686	-0-	60	1	437	2	N	6	113
							7	9					
07		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	620	1	4200	2	N	-0-	113
08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	540	1	2685	2	N	45	158
							50	9					
09		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	520	1	1566	2	N	-0-	158
10		3286 X	2387	-0-	-899	-0-	620	1	1767	2	N	-0-	158
-----													
FLETCHER OPERATING, LLC			273611		RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300			
GREEN GAS UNIT			WELL #: 1										
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)			18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
SINAST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496			
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-	-0-
07		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-
08		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-
09		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)			18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 223305		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150			
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
06		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)			18070 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611								
LEMMONS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310	- 11478			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SINAST GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 230791	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 1200	PERF.11768	- 11799			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380	- 10390			
05	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12008 3	153 9	N	139	177 1	114
06	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	11475 3	156 9	N	142		256
07	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8347 3	52 9	N	47	178 1	125
08	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9075 3	130 9	N	118	177 1	66
09	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9395 3	80 9	N	73		139
10	12152 X	9732	-0-	-2420	-0-	9613 3	119 9	N	108	180 1	67
CHULA VISTA (1800' SAND)			18127 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
RWA, LLC			687608								
YAUSSEI -A-			WELL #: 13 T	RRCID -> 132634	COMPL. DATE 07/30/1989	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1800	- 1805			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	32930			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32930			N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
CIRCLE -A- (2600)			18240 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION			075080								
ROBERTS, REAGAN			WELL #: 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630	- 2634			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
CIRCLE -A- (2600)		//CONT.//		18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC				186714								
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	001154	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2688	PERF.	2622 - 2627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		3	RRCID ->	098059	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	2623 - 2627
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CIRCLE -A- (4230)				18240 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
HARKINS		WELL #:		6 C	RRCID ->	128618	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4255 - 4262
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CIRCLE -A- (5100)				18240 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
SHAY		WELL #:			RRCID ->	221743	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5106 - 5116
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
-----												
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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 PIE OPERATING, LLC 664887  
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

CLARKSON (FRIO 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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 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

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

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

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

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
JAMEX, INC. MARTIN		429659		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10448 - 12000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		11948 X	11948	-0-	-0- B	-0-	11686 2	262 9	N	N	238	187 1		170
06		12634 X	12634	-0-	-0- B	-0-	12375 2	259 9	N	N	235	169 1	2 8	234
07		14723 X	14723	-0-	-0- B	-0-	14402 2	321 9	N	N	292	366 1		160
08		14726 X	14726	-0-	-0- B	-0-	14440 2	286 9	N	N	260	188 1		232
*09		14125 X	14125	-0-	-0- B	-0-	13827 2	298 9	N	N	271	167 1		336
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-			N	N	NO RPT			336

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J. -A-		701613		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
FIELD PETROLEUM CORP. MARTIN		266906		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC. CLAY WEST A		453170		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400		
05		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	465 1	2822 2	N	N	67	188 1		112
06		3240 X	2903	-0-	-337	-0-	74 9	450 1	N	N	61			173
07		3348 X	2817	-0-	-531	-0-	67 9	375 1	N	N	48			221
08		3348 X	3067	-0-	-281	-0-	53 9	435 1	N	N	59	188 1		92
09		3240 X	2654	-0-	-586	-0-	65 9	375 1	N	N	56			148
10		3348 X	2622	-0-	-726	-0-	62 9	375 1	N	N	55			203
							61 9	2186 2	N	N				

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT		371616		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855		PERF. N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616  
 CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616  
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

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

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

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

05	3224 X	2180	-0-	-1044	-0-	2169 2	11 9	N	10	119
06	2700 X	466	-0-	-2234	-0-	463 2	3 9	N	3	122
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3760 2	21 9	N	19	141
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT	141
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT	141
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT	141

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

05	6634 X	5733	-0-	-901	-0-	5617 2	116 9	Y	105	189
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5430 2	91 9	Y	83	143
07	5735 X	5404	-0-	-331	-0-	5314 2	90 9	Y	82	225
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	225
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	225
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	225

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 TETON PETROLEUM CORPORATION 844082  
 HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575  
 NICHOLSON WELL #: RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	Y	10	10
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	Y	8	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8	8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	2	13	9	N	12	183
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1533	2	23	9	N	21	40
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15	55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	55

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//		18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587							
HERRING RANCH -A-		WELL #:			RRCID -> 120218	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5058 - 5066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001											

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)		//CONT.//		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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	133
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	134
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	135
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	137

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019											

KRUSE, NICHOLAUS		//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
		WELL #:			RRCID -> 150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6488 - 6497
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019											

MATKIN, W. C. ESTATE - WN		//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
		WELL #:			RRCID -> 153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6492 - 6502
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019											



CLAYTON (SLICK 6450)		//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KENNE EXPLORATION, INC.				456420								
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:		RRCID -> 148323	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 6453 - 6463					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	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 #:		3	RRCID -> 198181	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6411 - 6417				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1559 2	13 9	N	12			69
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1554 2	13 9	N	12			81
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439 2	13 9	N	12			93
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			93

CLAYTON (WILCOX 6875)				18765 780	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
INLAND OCEAN, INC.				424607								
NELSON		WELL #:		RRCID -> 234239	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 7121	PERF. 6876 - 6878					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012												

NELSON				WELL #:	RRCID -> 241153	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 8671	PERF. 8530 - 8540				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014												

CLAYTON (WILCOX 7360)				18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616								
BLOCK 76 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130278	COMPL. DATE 02/16/1989	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 7322 - 7350				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 76 UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 133397	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7364 - 7392			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	545 2	11 9	Y	10			10
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525 2	9 9	Y	8	18 1		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	510 2	9 9	Y	8			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CLAYTON (WILCOX 7360)										//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.										//CONT.// 371616								
BLOCK 85 UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	139134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7390 - 7441
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	Y	10			10				
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8	18	1	-0-				
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	Y	8			8				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8				
BLOCK 75 UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7342 - 7369
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1997	2	9	9	N	8			203				
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	2	9	9	N	8	171	1	40				
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	N	5			45				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45				
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			45				
BLOCK 75 UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	263461	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7287 - 7321
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)										18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.										582539								
HERRING RANCH										WELL #:		RRCID ->	132993	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7372 - 7412
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65				
PLUGGED AND ABANDONED											09/26/1994							
HERRING RANCH BLOCK 55										WELL #:		RRCID ->	135709	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7338 - 7376
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153				
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)			18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC			904272									
UNLIMITED RESOURCES			WELL #:	2	RRCID ->	265264	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5909 - 5939
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
2 D OIL & GAS LLC			953828									
WOOD			WELL #:	1D	RRCID ->	262140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	4430 - 4440
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
-----												
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/13/2019												
-----												
CLIP (FRIO UPPER)			19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635									
GAYLE, B. B.			WELL #:	10	RRCID ->	145202	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2414 - 2420
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLIP (VICKSBURG, LOWER)			19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635									
B. B. GAYLE			WELL #:	14 T	RRCID ->	242789	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3776 - 3788
-----												
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLIP (3580)  
J&G OIL & GAS  
B. B. GAYLE

19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
427635

WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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

CLOETER (1700)  
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.  
SANGER HEIRS

19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
022548

WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

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

CLOETER (7300)  
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.  
SANGER HEIRS

19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
022548

WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)  
AMPAK OIL COMPANY  
SCHMELTZER-JOHNS UNIT

19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
020463

WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (1450)  
PETRA OLEUM CORP.  
ZIMMER, JOHN

19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
659826

WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

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

COLETTA CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
ZIMMER, JOHN		WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ZIMMER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112								
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
TERRELL, ETNA C.		WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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								
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-					-0-
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-					-0-
09	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	1688	2		N	-0-					-0-
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460								
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLETTO 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-

  

COLETTO CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.				659826										
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	2543 - 2545		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

COLETTO CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536										
DIETZEL, N. L.		WELL #:		1	RRCID ->	144353	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	4357	PERF.	3710 - 3714		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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

  

TERRELL, ETNA E				WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA)				19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566										
HUBER		WELL #:		1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLETTO 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-			-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-

COLETTO 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

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

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

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

STRATA OPERATING, INC. 825445  
 JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 POZZI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020 - P/A 03/20/20

OIL AND GAS DIVISION

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

COLETTA CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941													
HUBER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820							
05	4030 #	2874	-0-	-1156	-0-	2868	2	6	9	N	5				96
06	5104	4652	-0-	-452	-0-	4646	2	6	9	N	5				101
07	4340	3209	-0-	-1131	-0-	3208	2	1	9	N	1				102
08	6416	5378	-0-	-1038	-0-	5368	2	10	9	N	9				111
09	10100	7150	-0-	-2950	-0-	7150	2			N	-0-				111
*10	8464	6402	-0-	-2062	-0-	6399	2	3	9	N	3				114

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
STANGE		WELL #: 1D		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WILLEMIN		WELL #: 1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

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							
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2		N	-0-				-0-
06	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2		N	-0-				-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2		N	-0-				-0-
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2		N	-0-				-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-				-0-
10	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2		N	-0-				-0-



COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1881	-0-	-258	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548  
 ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548  
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

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

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

-----															
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
-----															
COLLIER, NORTH (ROBINSON)			19669 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737												
ROBINSON			WELL #:		1		RRCID -> 271037		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EXPRESS OIL CO.			257068												
GORDON			WELL #:		3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLOGNE (2100)		19744 483		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
STRATA OPERATING, INC.		825445								
WILLIAMS-BUCHHOLZ		WELL #:	1	RRCID ->	288336	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	4945 PERF. 1963 - 1967	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
MIZE, R. N.		WELL #:	1	RRCID ->	173228	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	5094 PERF. 2610 - 2630	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
REEVES, C. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	153645	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	5262 PERF. 2836 - 2838	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

05	14B2 EXT	140	-0-	140	B	-135	140	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	141	-0-	141	B	6	141	2		N	-0-					-0-
07	133 R	127	-0-	-6	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-
*08	7 R	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-					-0-
10	124 N	32	-0-	-92	B	-0-	32	2		N	-0-					-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

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

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

05	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2		N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-					-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-		-0-	54	2		N	-0-					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458  
 SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		31	N 27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					-0-
06		33	N 33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
07		36	N 36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
*08		8	N 8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
09		30	N 10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-					-0-
*10		48	N 48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-

  

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
		020463														
		WELL #: 2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4295 - 4299						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021																

  

COLOGNE (4550)		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
SMITH-CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4554 - 4557						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
STRATA OPERATING, INC.		825445														
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4538 - 4542						
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-						-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

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

  

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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
10	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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127
10	14B2 EXT	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47		217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	175 1	48

ABRAMEIT		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		453170									
		WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

COOK (WILCOX 9400)		20289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
DLUGOSCH, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 135416		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360									
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/21/2000

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			44
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			44
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			44
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			44
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			44
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			44

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	1475	-0-	-2028	-0-	1474 2	1 9	N	1	1 8		30
06	3390 X	2426	-0-	-964	-0-	2371 2	55 9	N	50	45 1		35
07	2759 X	1866	-0-	-893	-0-	1833 2	33 9	N	30	55 1		10
08	2759 X	1820	-0-	-939	-0-	1820 2		N	-0-			10
*09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-			10
*10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			10



COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

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

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

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

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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												
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237957	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10788	- 10814				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																
DUNN		WELL #:		1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.10389	- 10432				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.10575	- 10585				
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					49
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					49
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					49
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					49
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					49
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			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				
05	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					72
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					72
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					72
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					72
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					72
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					72
-----																
COQUAT (12700)				20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	099506	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.12721	- 12733				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
GILLETT				WELL #:	1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12423 - 12447	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	1 8	153
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-		153
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		153
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-		153
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		153
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-		153
-----													
GILLETT				WELL #:	2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12867	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MAGUGLIN UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206488	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12556 - 12600	
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-		20
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-		20
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		20
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		20
*09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-		20
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		20
-----													
MAGUGLIN UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	207943	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12420 - 12532	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		43
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		43
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		43
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		43
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		43
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		43
-----													
SWISHER				WELL #:	1	RRCID ->	240703	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10558 - 12590	
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-		23
06	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-		23
07	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-		23
08	589 X	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-		23
*09	570 X	77	-0-	-493	-0-	77	2			N	-0-		23
*10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-		23
-----													
CORDELE (M-1U)				20585 132	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC				630656									
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #:	3	RRCID ->	084313	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2655 - 2668	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CORDELE (M-1U)		//CONT.//		20585 132	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC		//CONT.//		630656										
DRUSHEL, S.G.		WELL #:		5	RRCID ->	131370	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2595 - 2600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-

CORDELE (M-2U)				20585 264	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC				630656										
DRUSHEL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	148726	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	5247	PERF. 2622 - 2624			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				560
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				572
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				585
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				597
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				610
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				623

CORDELE (1750 PINHEAD)				20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC				623407										
YAUSSI -B-		WELL #:		B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1770 - 1780			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

P&B PETROLEUM LLC				630656										
DRUSHEL -B-		WELL #:		5	RRCID ->	131574	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	5224	PERF. 1710 - 1716			
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5		N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-				-0-

DRUSHEL -B-				WELL #:	14	RRCID ->	131623	COMPL. DATE	07/17/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 1736 - 1742		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-				-0-

RWA, LLC				687608										
YAUSSI -A-		WELL #:		13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1738 - 1746			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CORDELE ( 2550 )		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
P&B PETROLEUM LLC		630656														
DRUSHEL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					565
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					578
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					590
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					603
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					615
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					627
-----																
DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556								
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
-----																
CORDELE (2600)		20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
P&B PETROLEUM LLC		630656														
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CORDELE (2610)		20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
P&B PETROLEUM LLC		630656														
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CORDELE (3980)		20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
P&B PETROLEUM LLC		630656														
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

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

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

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

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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030  
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

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

-----												
CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030												
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 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	EOM BALANCE
-----												
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
P&B PETROLEUM LLC 630656												
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
1836 ENERGY LLC 623407												
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
P&B PETROLEUM LLC 630656												
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456												
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	5		N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	5		N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	5		N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	5		N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	5		N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	5		N	-0-	-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												
05	17825 #	17565	-0-	-260	-0-		17564	3	1	9	N	25
06	17221 R	17221	-0-	-0-	-0-		17220	3	1	9	N	26
07	17319 R	17319	-0-	-0-	-0-		17317	3	2	9	N	28
08	17577 #	16980	-0-	-597	-0-		16978	3	2	9	N	30
09	17220 #	16364	-0-	-856	-0-		16362	3	2	9	N	32
10	17794 #	NO RPT	-0-	-17794	-0-						N	32
-----												

CORDELE, WEST (JOE)		20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC		623407												
YAUSSI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC		623407												
YAUSSI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TIGER)		20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC		630656												
DRUSHEL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602						
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC		630656												
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372						
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-

RWA, LLC		687608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
YAUSSI "A"		WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM		328774		WELL #: 1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2636 - 2639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
1836 ENERGY LLC YAUSSE B SWD		623407		WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3800	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLEY, EDMONIA		178030		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4237 - 4244	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 3057 - 3061					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
VISION OIL AND GAS LLC PETERSON		886198		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9805 - 9958	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	T. A.		60	-0-	60	60	60	4	N	-0-			63
08	T. A.		60	-0-	60	120	60	4	N	-0-			63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			63
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120			N	NO RPT			63

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9716 - 9724			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
-----															
COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
PAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 7460 - 7484					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
STARK PETROLEUM		815164													
DUGAT, LENA ET AL		WELL #: 572		RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3252 - 3257					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004															
-----															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
PAGE		WELL #: 1		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2701 - 2706					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-				-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	23	9	N	21	89	1	24
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1262	2	3	9	N	3			27
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	7	9	N	6			33
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1276	2	12	9	N	11			44
09	1260 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			44
10	1333 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			44

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	0 N	1633	-0-	-0-	-0-	B	-19678	1610	2	23	9	N	21	89	1	24
06	0 N	1307	-0-	-0-	-0-	B	-18371	1303	2	4	9	N	4			28
07	0 N	1556	-0-	-0-	-0-	B	-16815	1550	2	6	9	N	5			33
08	0 N	1420	-0-	-0-	-0-	B	-15395	1409	2	11	9	N	10			43
09	1320 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-15395					N	NO RPT			43
10	1550 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-15395					N	NO RPT			43

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		-0-	1415	2	119	9	N	108			267
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		-0-	1290	2	217	9	N	197	177	1	287
07	1550 N	1518	-0-	-32	-0-		-0-	1382	2	136	9	N	124	176	1	235
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		-0-	1653	2	119	9	N	108	181	1	162
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		-0-	1483	2	183	9	N	166	178	1	150
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-		-0-	1251	2	143	9	N	130	186	1	94

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-		-0-	821	2	51	9	N	46			266
06	750 N	737	-0-	-13	-0-		-0-	700	2	37	9	N	34	177	1	123
07	744 N	577	-0-	-167	-0-		-0-	542	2	35	9	N	32			155
08	868 N	492	-0-	-376	-0-		-0-	448	2	44	9	N	40			195
09	750 N	442	-0-	-308	-0-		-0-	384	2	58	9	N	53	176	1	72
10	589 N	148	-0-	-441	-0-		-0-	141	2	7	9	N	6			78

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

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
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

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

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021 - WELL PLUGGED 8-3-2021

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

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

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806  
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12859 - 13082

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

OIL AND GAS DIVISION

COUSIN (4100)			21165 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC. GEO-GOLDENROD			665867								
WELL #:			04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COY CITY (7100)			21368 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES					
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC COY CITY SWD			665596								
WELL #:			1	RRCID ->	277720	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COY CITY (7800 -D-)			21368 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES					
LOVACA GATHERING COMPANY COY CITY GAS UNIT O/A			509750								
WELL #:			401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)			21477 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC. CRANDALL, RUBIE			945936								
WELL #:			4	RRCID ->	202798	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854			
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		Y	-0-			-0-
06	780 N	10	-0-	-770 B	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
07	2263 N	622	-0-	-1641 B	-0-	117 1	Y	-0-			-0-
08	4114 X	4114	-0-	-0 B	-0-	843 1	Y	-0-			-0-
09	4410 X	4410	-0-	-0 B	-0-	1681 1	Y	-0-			-0-
*10	4031 X	4031	-0-	-0 B	-0-	1853 1	Y	-0-			-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)			21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. SARTWELLE			412178								
WELL #:			7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818			
05	930 N	524	-0-	-406	-0-	524 2	N	-0-			-0-
06	450 N	24	-0-	-426	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07	465 N	286	-0-	-179	-0-	286 2	N	-0-			-0-
08	527 N	222	-0-	-305	-0-	222 2	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280								
STOVALL											
WELL #:			2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14002	- 14044		
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 192831	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13262	- 13278	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280						
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 14580	PERF.11830	- 13412	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	105
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-	105
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	105
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	105
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-	105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105

STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511	- 12586	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LAVACA		
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12919	- 13910	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRANDALL, RUBIE				WELL #: 2	RRCID -> 269032	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11120	- 11189	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20 1	32 2	Y	30	77
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	33 9	27 2	Y	10	87
						23 1				
						11 9				

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
ENCINA		WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3565 X	3262	-0-	-303	-0-	3262 2	N	-0-			438
06		3450 X	3226	-0-	-224	-0-	3226 2	N	-0-			438
07		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4238 2	N	10			448
08		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4587 2	N	25	192 1		281
09		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3693 2	N	33			314
*10		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6788 2	N	3			317
-----												
ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05		2455 N	1744	-0-	-711	-0-	1719 2	N	23			64
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-		N	-0-			64
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-			64
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-			64
09		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-			64
10		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-			64
-----												
DALLAS HUSKY, NE. (HET)		22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
GOLIAD NAVAL AIR STATION		WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)		22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 257555		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
WALSTON-PETTUS		WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
CLIFF FROMME												
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	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												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70			832
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			847
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	172	1	725
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			725
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	190	1	685
-----												
CLIFF FROMME												
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
-----												
DANIEL RANCH (YEGUA)												
SURE FLOW OIL & GAS, INC.												
WELDER - COLE												
WELL #: 23037 495 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015												
-----												
WELDER-COLE												
WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016												
-----												
DAVO (FRIO 2970)												
GREENSTONE ENERGY, LLC												
FOWLKES UNIT												
WELL #: 23466 200 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
MARALDO A403														
WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3024 X	3285	-0-	261 B	-11321	872	1	1473	3	N	798	550	1	309
						62	5	878	9					
*03	2263 X	1632	-0-	-631 B	-11321	56	1	939	3	N	579	501	1	387
						637	9							
*04	1770 X	1076	-0-	-694 B	-11321	1	1	607	3	N	413	186	1	614
						14	5	454	9					
*05	3627 X	727	-0-	-2900 B	-11321	2	1	350	3	N	325	701	1	238
						17	5	358	9					
*06	3510 X	15	-0-	-3495 B	-11321	2	1	13	9	N	12			250
*07	3627 X	10	-0-	-3617 B	-11321	10	1			N	-0-			250
*08	0 X	1	-0-	1 B	-11320	1	1			N	-0-			250
*09	0 X	6	-0-	6 B	-11314	6	3			N	-0-			250
10	0 X	76	-0-	76 B	-11238	73	3	3	5	N	-0-			250

BUTLER A-304														
WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650														
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301

HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-

HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
*01	13392 X	10029	-0-	-3363 B	-114155	501	1	7997	3	N	1299	1113	1	518
						102	5	1429	9					
*02	12096 X	6664	-0-	-5432 B	-114155	487	1	4750	3	N	1115	928	1	705
						200	5	1227	9					
*03	11129 X	7896	-0-	-3233 B	-114155	209	1	6752	3	N	850	1102	1	453
						935	9							
*04	10740 X	5857	-0-	-4883 B	-114155	215	1	4699	3	N	760	708	1	505
						107	5	836	9					
*05	10044 X	4676	-0-	-5368 B	-114155	49	1	3870	3	N	518	537	1	486
						187	5	570	9					
*06	9720 X	6958	-0-	-2762 B	-114155	136	1	5739	3	N	963	707	1	742
						24	5	1059	9					
*07	7905 X	7241	-0-	-664 B	-114155	368	1	5352	3	N	1046	1458	1	330
						370	5	1151	9					
*08	7905 X	5884	-0-	-2021 B	-114155	529	1	4495	3	N	634	559	1	405
						163	5	697	9					
*09	6960 X	5105	-0-	-1855 B	-114155	364	1	3961	3	N	709	550	1	564
						780	9							
10	7254 X	7924	-0-	670 B	-113485	296	1	6255	3	N	1034	1082	1	516
						236	5	1137	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

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
*01	2976 X	2821	-0-	-155 B	-242720	721	1	1660	3	N	381	370	1		558
						21	5	419	9						
*02	2492 X	1839	-0-	-653 B	-242720	659	1	887	3	N	233	187	1		604
						37	5	256	9						
*03	2728 X	2670	-0-	-58 B	-242720	703	1	1551	3	N	378	369	1		613
						416	9								
*04	2730 X	2356	-0-	-374 B	-242720	686	1	1290	3	N	319	188	1		744
						29	5	351	9						
*05	2046 N	2886	-0-	840 B	-241880	934	1	1495	3	N	350	549	1		545
						72	5	385	9						
*06	2580 N	2584	-0-	4 B	-241876	359	1	1839	3	N	344	362	1		527
						8	5	378	9						
*07	2449 N	2124	-0-	-325 B	-241876	176	1	1503	3	N	310	514	1		323
						104	5	341	9						
*08	2883 N	2900	-0-	17 B	-241859	593	1	1852	3	N	353	185	1		491
						67	5	388	9						
*09	2580 N	2777	-0-	197 B	-241662	689	1	1752	3	N	305	185	1		611
						336	9								
10	2139 N	2708	-0-	569 B	-241093	683	1	1649	3	N	285	548	1		348
						62	5	314	9						

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

*01	1364 N	1804	-0-	440 B	-5343	1452	3	19	5	N	303	185	1		493
						333	9								
*02	1372 N	788	-0-	-584 B	-5343	616	3	26	5	N	133	185	1		441
						146	9								
*03	1922 N	1607	-0-	-315 B	-5343	1330	3	277	9	N	252	184	1		509
*04	1740 N	1833	-0-	93 B	-5250	1455	3	33	5	N	314	363	1		460
						345	9								
*05	868 N	1418	-0-	550 B	-4700	1034	3	50	5	N	304	363	1		401
						334	9								
*06	1560 N	1303	-0-	-257 B	-4700	993	3	4	5	N	278	185	1		494
						306	9								
*07	1891 N	1160	-0-	-731 B	-4700	820	3	57	5	N	257	546	1		205
						283	9								
*08	1426 N	1358	-0-	-68 B	-4700	990	3	36	5	N	302				507
						332	9								
*09	1290 N	1189	-0-	-101 B	-4700	907	3	282	9	N	256	183	1		580
10	1147 N	1201	-0-	54 B	-4646	1	1	896	3	N	245	557	1		268
						34	5	270	9						

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*03	496 N	716	-0-	220 B	-10413	360	1	214	3	N	129				486
						142	9								
*04	390 N	3088	-0-	2698 B	-7715	327	1	2269	3	N	400	160	1		726
						52	5	440	9						
*05	341 N	2275	-0-	1934 B	-5781	254	1	1633	3	N	281	360	1		647
						79	5	309	9						
*06	690 N	1760	-0-	1070 B	-4711	126	1	1528	3	N	91	186	1		552
						6	5	100	9						
*07	2015 X	2411	-0-	396 B	-4315	36	1	1818	3	N	392	178	1		766
						126	5	431	9						
*08	2015 X	1937	-0-	-78 B	-4315	77	1	1548	3	N	233	370	1		629
						56	5	256	9						
*09	1950 X	1186	-0-	-764 B	-4315	155	1	885	3	N	133				762
						146	9								
10	2015 X	1748	-0-	-267 B	-4315	259	1	1304	3	N	124	185	1		701
						49	5	136	9						

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 #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	308	1	4413	3	N	596	595	0			67
						56	5	656	9							
*02	3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	357	1	2904	3	N	488	488	0			67
						121	5	537	9							
*03	5296 X	5296	-0-	-0- B	-0-	324	1	4264	3	N	644	645	0			66
						708	9									
*04	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	341	1	4019	3	N	618	457	0			227
						91	5	680	9							
*05	4906 X	4906	-0-	-0- B	-0-	319	1	3808	3	N	542	542	0	170	1	57
						183	5	596	9							
*06	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	475	1	3872	3	N	566	566	0			57
						16	5	623	9							
*07	5774 X	5774	-0-	-0- B	-0-	594	1	4234	3	N	595	595	0			57
						291	5	655	9							
*08	5816 X	5816	-0-	-0- B	-0-	611	1	4396	3	N	592	593	0			56
						158	5	651	9							
*09	5387 X	5387	-0-	-0- B	-0-	568	1	4318	3	N	455	438	0			73
						501	9									
*10	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	533	1	4089	3	N	701	546	0	158	1	70
						154	5	771	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	307	1	35	9	N	32					519
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	279	1	222	9	N	202					721
07	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	282	1	54	9	N	49					770
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	255	1	252	9	N	229	372	1			627
09	510 N	135	-0-	-375 B	-0-	135	1			N	-0-					627
*10	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	210	1	5028	3	N	328	368	1			587
						190	5	361	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

*01	24909 X	24909	-0-	-0- B	-0-	413	1	20868	3	N	3056	2917	1			452
						266	5	3362	9							
*02	18762 X	18762	-0-	-0- B	-0-	343	1	15915	3	N	1665	1636	1			481
						672	5	1832	9							
*03	21343 X	21343	-0-	-0- B	-0-	197	1	18882	3	N	2058	2333	1			206
						2264	9									
*04	21642 X	21642	-0-	-0- B	-0-	305	1	18752	3	N	1963	1794	1			375
						426	5	2159	9							
*05	17961 X	17961	-0-	-0- B	-0-	232	1	15360	3	N	1477	1583	1			269
						744	5	1625	9							
*06	13013 X	13013	-0-	-0- B	-0-	131	1	11484	3	N	1226	1202	1			293
						49	5	1349	9							
*07	11623 X	11623	-0-	-0- B	-0-	28	1	9736	3	N	1078	721	1			650
						673	5	1186	9							
*08	13279 X	13279	-0-	-0- B	-0-	191	1	11328	3	N	1226	1437	1			439
						411	5	1349	9							
*09	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	178	1	4978	3	N	561	712	1			288
						617	9									
*10	8035 X	8035	-0-	-0- B	-0-	1172	1	5810	3	N	757	716	1			329
						220	5	833	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3007 X	2137	-0-	-870 B	-21506	1479	3	19	5	N	581	355	1			777
						639	9									
*02	2520 X	1276	-0-	-1244 B	-21506	384	1	571	3	N	270	373	1			674
						24	5	297	9							
*03	2604 X	2749	-0-	145 B	-21361	371	1	1727	3	N	592	545	1			721
						651	9									
*04	2520 X	2361	-0-	-159 B	-21361	75	1	1770	3	N	433	550	1			604
						40	5	476	9							
*05	2356 X	2257	-0-	-99 B	-21361	1612	3	78	5	N	515	549	1			570
						567	9									
*06	2670 X	2321	-0-	-349 B	-21361	1767	3	8	5	N	496	524	1			542
						546	9									
*07	2449 N	2293	-0-	-156 B	-21361	1715	3	118	5	N	418	206	0	504	1	250
						460	9									
*08	2263 N	2019	-0-	-244 B	-21361	1470	3	53	5	N	451	454	0			247
						496	9									
*09	2310 N	1876	-0-	-434 B	-21361	1341	3	535	9	N	486	489	0			244
						10	1	1307	3	N	481	482	0			243
10	2294 N	1895	-0-	-399 B	-21361	49	5	529	9							

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

*01	30169 X	30169	-0-	-0- B	-0-	496	1	25522	3	N	3478	3511	1			228
						325	5	3826	9							
*02	13974 X	13974	-0-	-0- B	-0-	336	1	11567	3	N	1439	1299	1			368
						488	5	1583	9							
*03	29899 X	29899	-0-	-0- B	-0-	447	1	27069	3	N	2166	2377	1			157
						2383	9									
*04	24640 X	24640	-0-	-0- B	-0-	279	1	22285	3	N	1426	1483	1			100
						507	5	1569	9							
*05	27470 X	27470	-0-	-0- B	-0-	335	1	24337	3	N	1473	1293	1			280
						1178	5	1620	9							
*06	14145 X	14145	-0-	-0- B	-0-	245	1	12915	3	N	845	900	1			225
						55	5	930	9							
*07	14990 X	14990	-0-	-0- B	-0-	90	1	12898	3	N	1009	1096	1			138
						892	5	1110	9							
*08	13905 X	13905	-0-	-0- B	-0-	3	1	12419	3	N	939	912	1			165
						450	5	1033	9							
*09	11887 X	11887	-0-	-0- B	-0-	2	1	10977	3	N	825	915	1			75
						908	9									
10	6851 X	4904	-0-	-1947 B	-0-	7	1	4363	3	N	335	369	1			41
						165	5	369	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192														
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
*01	3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	420	1	3099	3	N	291			552
						39	5	320	9					
*02	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	325	1	1878	3	N	206	179	1	579
						79	5	227	9					
*03	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	475	1	2865	3	N	293	185	1	687
						322	9							
*04	3868 X	3868	-0-	-0- B	-0-	459	1	3042	3	N	271	180	1	778
						69	5	298	9					
*05	3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	473	1	2905	3	N	245	363	1	660
						141	5	270	9					
*06	3499 X	3499	-0-	-0- B	-0-	423	1	2824	3	N	218	182	1	696
						12	5	240	9					
*07	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	434	1	2940	3	N	192			888
						203	5	211	9					
*08	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	428	1	2544	3	N	199	370	1	717
						92	5	219	9					
*09	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	481	1	2898	3	N	231	184	1	764
						254	9							
*10	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	429	1	2672	3	N	239	372	1	631
						101	5	263	9					
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
KOŁODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
*01	5549 X	4554	-0-	-995 B	-28644	276	1	3466	3	N	698	719	1	211
						44	5	768	9					
*02	4788 X	3742	-0-	-1046 B	-28644	294	1	2758	3	N	522	541	1	192
						116	5	574	9					
*03	5363 X	4544	-0-	-819 B	-28644	334	1	3419	3	N	719	729	1	182
						791	9							
*04	5190 X	4057	-0-	-1133 B	-28644	285	1	3017	3	N	624	521	1	285
						69	5	686	9					
*05	5363 X	3960	-0-	-1403 B	-28644	362	1	2992	3	N	419	521	1	183
						145	5	461	9					
*06	4410 X	4524	-0-	114 B	-28530	272	1	3403	3	N	759	684	1	258
						14	5	835	9					
*07	4557 X	4959	-0-	402 B	-28128	59	1	3935	3	N	630	532	1	356
						272	5	693	9					
*08	4557 X	4884	-0-	327 B	-27801	45	1	4042	3	N	592	723	1	225
						146	5	651	9					
*09	4530 X	2249	-0-	-2281 B	-27801	82	1	1877	3	N	264	348	1	141
						290	9							
10	4960 X	744	-0-	-4216 B	-27801	74	1	646	3	N	-0-			141
						24	5							

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4743 X	597	-0-	-4146 B	-12111	1	1	435	3	N	141			513
						6	5	155	9					
02	3948 X	-0-	-0-	-3948 B	-12111					N	1			514
*03	4216 X	2677	-0-	-1539 B	-12111	1	1	2436	3	N	218			732
						240	9							
*04	1890 X	1038	-0-	-852 B	-12111	5	1	890	3	N	112	187	1	657
						20	5	123	9					
*05	1953 X	3422	-0-	1469 B	-10642	49	1	2844	3	N	355	186	1	826
						138	5	391	9					
*06	2580 X	2432	-0-	-148 B	-10642	59	1	2066	3	N	271	558	1	539
						9	5	298	9					
*07	2666 X	2727	-0-	61 B	-10581	32	1	2239	3	N	274			813
						155	5	301	9					
*08	3410 X	2953	-0-	-457 B	-10581	31	1	2520	3	N	283	363	1	733
						91	5	311	9					
*09	3300 X	2774	-0-	-526 B	-10581	31	1	2469	3	N	249	184	1	798
						274	9							
10	3410 X	2398	-0-	-1012 B	-10581	8	1	2053	3	N	235	559	1	474
						78	5	259	9					
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570														
*01	5425 X	7758	-0-	2333 B	-72555	478	1	5372	3	N	1673	1302	1	909
						68	5	1840	9					
*02	4900 X	6514	-0-	1614 B	-70941	85	1	4867	3	N	1234	1680	1	463
						205	5	1357	9					
*03	5425 X	4797	-0-	-628 B	-70941	32	1	3840	3	N	841	921	1	383
						925	9							
*04	5250 X	4802	-0-	-448 B	-70941	598	1	3016	3	N	1017	916	1	484
						69	5	1119	9					
*05	5425 X	3998	-0-	-1427 B	-70941	824	1	2038	3	N	943	921	1	506
						99	5	1037	9					
*06	5250 X	3067	-0-	-2183 B	-70941	915	1	1290	3	N	779	921	1	364
						5	5	857	9					
*07	5425 X	3700	-0-	-1725 B	-70941	512	1	2199	3	N	761	732	1	393
						152	5	837	9					
*08	4960 X	3627	-0-	-1333 B	-70941	497	1	2351	3	N	631	559	1	465
						85	5	694	9					
*09	4800 X	1976	-0-	-2824 B	-70941	575	1	920	3	N	437	539	1	363
						481	9							
10	3999 X	4338	-0-	339 B	-70602	833	1	2630	3	N	705	728	1	340
						99	5	776	9					
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
*02	2436 X	1014	-0-	-1422 B	-7895	59	1	778	3	N	131	186	1	736
						33	5	144	9					
*03	2573 X	3144	-0-	571 B	-7324	23	1	2679	3	N	402	368	1	770
						442	9							
*04	2490 X	1895	-0-	-595 B	-7324	11	1	1403	3	N	408	372	1	806
						32	5	449	9					
*05	1116 X	2519	-0-	1403 B	-5921	72	1	2198	3	N	130	177	1	759
						106	5	143	9					
*06	3030 X	2861	-0-	-169 B	-5921	112	1	2540	3	N	180	183	1	756
						11	5	198	9					
*07	3131 X	3111	-0-	-20 B	-5921	77	1	2610	3	N	222			978
						180	5	244	9					
*08	3131 X	2740	-0-	-391 B	-5921	41	1	2425	3	N	169	739	1	408
						88	5	186	9					
*09	2850 X	3174	-0-	324 B	-5597	478	1	2436	3	N	236			644
						260	9							
10	3100 X	2531	-0-	-569 B	-5597	597	1	1683	3	N	170			814
						64	5	187	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-					-0-

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668																	
*01	25162	X	25162	-0-	-0- B	-0-	218	1	19870	3	N	4383	4771	1			372
							253	5	4821	9							
*02	15716	X	15716	-0-	-0- B	-0-	59	1	12245	3	N	2632	2438	1			566
							517	5	2895	9							
*03	19147	X	19147	-0-	-0- B	-0-	169	1	15047	3	N	3574	3715	1			425
							3931	9									
*04	19775	X	19775	-0-	-0- B	-0-	209	1	15191	3	N	3664	1201	0	2767	1	121
							345	5	4030	9							
*05	19171	X	19171	-0-	-0- B	-0-	181	1	14373	3	N	3568	3565	0			124
							692	5	3925	9							
*06	18237	X	18237	-0-	-0- B	-0-	167	1	14467	3	N	3220	3074	0			270
							61	5	3542	9							
*07	18311	X	18311	-0-	-0- B	-0-	210	1	13598	3	N	3243	3242	0	174	1	97
							936	5	3567	9							
*08	17011	X	17011	-0-	-0- B	-0-	242	1	13047	3	N	2955	2955	0			97
							471	5	3251	9							
*09	15751	X	15751	-0-	-0- B	-0-	294	1	12451	3	N	2733	2735	0			95
							3006	9									
*10	15539	X	15539	-0-	-0- B	-0-	192	1	11926	3	N	2702	2703	0			94
							449	5	2972	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238																	
05	124	X	1	-0-	-123 B	-22123	1	1			N	-0-					168
06	60	X	337	-0-	277 B	-21846	337	1			N	-0-					168
07	10	N	639	-0-	629 B	-21217	639	1			N	-0-					168
08	1	N	172	-0-	171 B	-21046	172	1			N	-0-					168
09	330	N	21	-0-	-309 B	-21046	21	1			N	-0-					168
10	341	N	51	-0-	-290 B	-21046	51	1			N	-0-					168

D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815																	
*11	222	X	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					322
*12	67	X	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					322
*01	7	X	7	-0-	-0- B	-0-	7	1			N	-0-					322
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					322
*03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					322
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					322
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					322
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					322
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					322
*08	38	X	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-					322
*09	2	X	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					322
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					322

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	8432 X	6572	-0-	-1860 B	-0-	396 1	4776 3	61 5	1339 9	N	1217	1117 1		617
*02	8288 X	4059	-0-	-4229 B	-0-	367 1	2758 3	116 5	818 9	N	744	915 1		446
*03	9176 X	2781	-0-	-6395 B	-0-	296 1	1964 3	521 9		N	474	363 1		557
*04	8880 X	4718	-0-	-4162 B	-0-	511 1	3325 3	76 5	806 9	N	733	739 1		551
*05	6572 X	4886	-0-	-1686 B	-0-	486 1	3334 3	161 5	905 9	N	823	888 1		486
*06	6360 X	4172	-0-	-2188 B	-0-	400 1	2943 3	13 5	816 9	N	742	708 1		520
*07	4867 X	4203	-0-	-664 B	-0-	475 1	2702 3	187 5	839 9	N	763	742 1		541
*08	4898 X	3748	-0-	-1150 B	-0-	644 1	2207 3	80 5	817 9	N	743	733 1		551
*09	4740 X	3450	-0-	-1290 B	-0-	601 1	2079 3	770 9		N	700	930 1		321
10	4898 X	3354	-0-	-1544 B	-0-	581 1	1947 3	74 5	752 9	N	684	543 1		462
-----														
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477														
*01	744 X	738	-0-	-6 B	-21757	71 1	525 3	7 5	135 9	N	123	171 1		137
*02	728 X	652	-0-	-76 B	-21757	32 1	456 3	19 5	145 9	N	132	178 1		91
*03	1209 X	751	-0-	-458 B	-21757	611 3	140 9	594 3	14 5	N	127			218
*04	1170 X	742	-0-	-428 B	-21757	594 3	14 5	134 9		N	122	173 1		167
*05	775 X	761	-0-	-14 B	-21757	597 3	29 5	135 9		N	123	170 1		120
*06	720 X	758	-0-	38 B	-21719	617 3	3 5	138 9		N	125	158 1		87
*07	775 N	310	-0-	-465 B	-21719	235 3	16 5	59 9		N	54			141
*08	775 N	803	-0-	28 B	-21691	641 3	23 5	139 9		N	126	159 1		108
*09	750 N	596	-0-	-154 B	-21691	465 3	131 9	5 1	569 3	N	119			227
10	310 N	731	-0-	421 B	-21270	5 1	569 3	22 5	135 9	N	123	160 1		190
-----														
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
*01	39824 X	39824	-0-	-0- B	-0-	307 1	33911 3	432 5	5174 9	N	4704	4428 1		670
*02	31834 X	31834	-0-	-0- B	-0-	186 1	27112 3	1144 5	3392 9	N	3084	2950 1		804
*03	46988 X	46988	-0-	-0- B	-0-	266 1	42099 3	4623 9		N	4203	4379 1		628
*04	40869 X	40869	-0-	-0- B	-0-	258 1	35730 3	811 5	4070 9	N	3700	1157 0	2541 1	630
*05	40392 X	40392	-0-	-0- B	-0-	293 1	35667 3	1720 5	2712 9	N	2465	2728 0		367
*06	30667 X	30667	-0-	-0- B	-0-	354 1	27415 3	117 5	2781 9	N	2528	2524 1		371
*07	41422 X	41422	-0-	-0- B	-0-	409 1	35409 3	2441 5	3163 9	N	2875	2021 0	1106 1	119
*08	36671 X	36671	-0-	-0- B	-0-	386 1	32763 3	1184 5	2338 9	N	2125	2128 0		116
*09	30809 X	30809	-0-	-0- B	-0-	391 1	28281 3	2137 9		N	1943	1945 0		114
*10	30222 X	30222	-0-	-0- B	-0-	405 1	26684 3	1007 5	2126 9	N	1933	1916 0		131





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 A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	8571 X	8571	-0-	-0- B	-0-	469	1	6638	3	N	1254	1279	1			478
						85	5	1379	9							
*02	7616 X	3814	-0-	-3802 B	-0-	340	1	2713	3	N	588	732	1			334
						114	5	647	9							
*03	8432 X	1290	-0-	-7142 B	-0-	10	1	1024	3	N	233	179	1			388
						256	9									
*04	8160 X	983	-0-	-7177 B	-0-	68	1	697	3	N	184	180	1			392
						16	5	202	9							
*05	8432 X	673	-0-	-7759 B	-0-	66	1	409	3	N	162	185	1			369
						20	5	178	9							
*06	8160 X	725	-0-	-7435 B	-0-	13	1	582	3	N	116	184	1			301
						2	5	128	9							
*07	4216 X	622	-0-	-3594 B	-0-	43	1	433	3	N	105	185	1			221
						30	5	116	9							
*08	1302 X	437	-0-	-865 B	-0-	76	1	293	3	N	52					273
						11	5	57	9							
*09	990 X	736	-0-	-254 B	-0-	157	1	485	3	N	85	175	1			183
						94	9									
10	744 X	446	-0-	-298 B	-0-	143	1	199	3	N	87					270
						8	5	96	9							

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

*03	682 X	263	-0-	-419 B	-26309	102	1	124	3	N	34					521
						37	9									
*04	330 X	377	-0-	47 B	-26262	121	1	232	3	N	17					538
						5	5	19	9							
05	217 X	179	-0-	-38 B	-26262	164	1	15	9	N	14	185	1			367
06	240 X	252	-0-	12 B	-26250	252	1			N	-0-					367
07	403 X	237	-0-	-166 B	-26250	235	1	2	9	N	2					369
08	403 X	243	-0-	-160 B	-26250	243	1			N	-0-					369
09	390 X	345	-0-	-45 B	-26250	345	1			N	-0-					369
10	248 X	256	-0-	8 B	-26242	219	1	37	9	N	34					403

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					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  
 N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	25640 X	25640	-0-	-0- B	-0-	594	1	21024	3	N	3413	3470	1			590
						268	5	3754	9							
*02	23585 X	23585	-0-	-0- B	-0-	455	1	18577	3	N	3426	3518	1			498
						784	5	3769	9							
*03	23283 X	23283	-0-	-0- B	-0-	391	1	19126	3	N	3424	3320	1			602
						3766	9									
*04	19361 X	19361	-0-	-0- B	-0-	377	1	15605	3	N	2749	2947	1			404
						355	5	3024	9							
*05	17770 X	17770	-0-	-0- B	-0-	486	1	13994	3	N	2375	2197	1			582
						677	5	2613	9							
*06	12109 X	12109	-0-	-0- B	-0-	485	1	9885	3	N	1543	1836	1			289
						42	5	1697	9							
*07	8308 X	8308	-0-	-0- B	-0-	469	1	6622	3	N	690	722	1			257
						458	5	759	9							
*08	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	325	1	4081	3	N	255	182	1			330
						148	5	281	9							
*09	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	228	1	3375	3	N	310	368	1			272
						341	9									
*10	2658 X	2658	-0-	-0- B	-0-	270	1	2041	3	N	245	176	1			341
						77	5	270	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					149
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					149
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					149
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					149
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					149
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					149

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

*01	8060 X	6360	-0-	-1700 B	-0-	325	1	5137	3	N	757	563	1			617
						65	5	833	9							
*02	7084 X	2595	-0-	-4489 B	-0-	85	1	2082	3	N	309	374	1			552
						88	5	340	9							
*03	7223 X	6738	-0-	-485 B	-0-	168	1	5855	3	N	650	887	1			315
						715	9									
*04	6685 X	6685	-0-	-0- B	-0-	166	1	5682	3	N	644	735	1			224
						129	5	708	9							
*05	6665 X	6454	-0-	-211 B	-0-	409	1	5185	3	N	554	370	1			408
						251	5	609	9							
*06	6510 X	5738	-0-	-772 B	-0-	285	1	4849	3	N	530	539	1			399
						21	5	583	9							
*07	6913 X	5334	-0-	-1579 B	-0-	260	1	4239	3	N	493	545	1			347
						293	5	542	9							
*08	6913 X	5351	-0-	-1562 B	-0-	273	1	4372	3	N	498	551	1			294
						158	5	548	9							
*09	6690 X	297	-0-	-6393 B	-0-	3	1	262	3	N	29					323
						32	9									
10	6448 X	105	-0-	-6343 B	-0-	29	1	72	3	N	1					324
						3	5	1	9							

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-10898					N	16	182	1			346
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-10898					N	-0-					346
*05	0 X	5	-0-	5 B	-10893	5	1			N	-0-					346
*06	0 X	910	-0-	910 B	-9983	910	1			N	-0-					346
*07	0 X	167	-0-	167 B	-9816	167	1			N	-0-					346
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-					346
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-					346
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-					346



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13241 - 17769	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	0 X	4182	-0-	4182 B	-21911	1409	1 1815 3	N	850	936 1	825
						23	5 935 9				
*02	0 X	2464	-0-	2464 B	-19447	1105	1 769 3	N	507	553 1	779
						32	5 558 9				
*03	0 X	5037	-0-	5037 B	-14410	1297	1 2764 3	N	887	728 1	938
						976	9				
*04	0 X	4737	-0-	4737 B	-9673	1407	1 2494 3	N	708	733 1	913
						57	5 779 9				
*05	0 X	4772	-0-	4772 B	-4901	1404	1 2481 3	N	697	718 1	892
						120	5 767 9				
*06	0 X	4412	-0-	4412 B	-489	250	1 3413 3	N	667	735 1	824
						15	5 734 9				
*07	3266 X	3755	-0-	489 B	-0-	836	1 2023 3	N	687	891 1	620
						140	5 756 9				
*08	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	1050	1 2148 3	N	686	548 1	758
						78	5 755 9				
*09	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	988	1 2067 3	N	630	703 1	685
						693	9				
*10	4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	1013	1 2184 3	N	757	884 1	558
						83	5 833 9				
HOOKS 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13519		PERF.13592 - 17208	
*01	24898 X	24898	-0-	-0- B	-0-	222	1 21848 3	N	2318	2410 1	862
						278	5 2550 9				
*02	16424 X	16424	-0-	-0- B	-0-	81	1 14290 3	N	1318	1306 1	874
						603	5 1450 9				
*03	23782 X	23782	-0-	-0- B	-0-	162	1 21183 3	N	2215	2372 1	717
						2437	9				
*04	20084 X	20084	-0-	-0- B	-0-	158	1 17404 3	N	1933	1857 1	793
						396	5 2126 9				
*05	19364 X	19364	-0-	-0- B	-0-	112	1 16415 3	N	1856	2019 1	630
						795	5 2042 9				
*06	17860 X	17860	-0-	-0- B	-0-	15	1 15994 3	N	1621	1469 1	782
						68	5 1783 9				
*07	18066 X	18066	-0-	-0- B	-0-	15167	3 1048 5	N	1683	1659 1	806
						1851	9				
*08	16085 X	16085	-0-	-0- B	-0-	13980	3 507 5	N	1453	1630 1	629
						1598	9				
*09	15820 X	15820	-0-	-0- B	-0-	14182	3 1638 9	N	1489	1458 1	660
						13432	3 508 5	N	1481	1482 1	659
						1629	9				
WILLEKE UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268699		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13738 - 19080	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773			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													
BUTLER UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 268773		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*01	8835 X	7626	-0-	-1209 B	-0-	265 1	6284 3	N	906	904 0			97
						80 5	997 9						
*02	7980 X	5983	-0-	-1997 B	-0-	254 1	4792 3	N	669	669 0			97
						201 5	736 9						
*03	8277 X	7391	-0-	-886 B	-0-	225 1	6191 3	N	886	885 0			98
						975 9							
*04	7620 X	7131	-0-	-489 B	-0-	15 1	6028 3	N	865	865 0			98
						136 5	952 9						
*05	7626 X	7221	-0-	-405 B	-0-	18 1	6026 3	N	806	804 0			100
						290 5	887 9						
*06	8246 X	8246	-0-	-0- B	-0-	35 1	7239 3	N	855	855 0			100
						31 5	941 9						
*07	15734 X	15734	-0-	-0- B	-0-	233 1	13382 3	N	1089	1089 0			100
						921 5	1198 9						
*08	12905 X	12905	-0-	-0- B	-0-	223 1	11349 3	N	839	839 0			100
						410 5	923 9						
*09	11094 X	11094	-0-	-0- B	-0-	231 1	10081 3	N	711	528 0	170 1		113
						782 9							
*10	11300 X	11300	-0-	-0- B	-0-	218 1	9867 3	N	766	768 0			111
						372 5	843 9						
-----													
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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*03	5435 X	5435	-0-	-0- B	-0-	143 1	4351 3	N	855	829 0			90
						941 9							
*04	7109 X	7109	-0-	-0- B	-0-	278 1	5329 3	N	1257	1078 0	179 1		90
						119 5	1383 9						
*05	8179 X	8179	-0-	-0- B	-0-	262 1	6175 3	N	1318	1321 0			87
						292 5	1450 9						
*06	7351 X	7351	-0-	-0- B	-0-	232 1	5850 3	N	1132	1134 0			85
						24 5	1245 9						
*07	9400 X	9400	-0-	-0- B	-0-	260 1	7176 3	N	1342	1344 0			83
						488 5	1476 9						
*08	9589 X	9589	-0-	-0- B	-0-	178 1	7675 3	N	1328	1135 0	182 1		94
						275 5	1461 9						
*09	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	202 1	7085 3	N	1215	1217 0			92
						1337 9							
*10	8785 X	8785	-0-	-0- B	-0-	1 1	7239 3	N	1158	1160 0			90
						271 5	1274 9						
-----													
J WALLIS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 268792		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*03	2573 X	2176	-0-	-397 B	-16607	123 1	1800 3	N	230	374 1			607
						253 9							
*04	1680 X	1682	-0-	2 B	-16605	7 1	1487 3	N	140	181 1			566
						34 5	154 9						
*05	1395 X	1635	-0-	240 B	-16365	3 1	1371 3	N	177	185 1			558
						66 5	195 9						
*06	2100 X	3381	-0-	1281 B	-15084	2 1	2947 3	N	381	178 1			761
						13 5	419 9						
*07	1736 N	4035	-0-	2299 B	-12785	23 1	3467 3	N	277				1038
						240 5	305 9						
*08	1643 N	2008	-0-	365 B	-12420	14 1	1703 3	N	208	550 1			696
						62 5	229 9						
*09	2820 X	4168	-0-	1348 B	-11072	1 1	3798 3	N	335	371 1			660
						369 9							
10	2914 X	3533	-0-	619 B	-10453	2 1	3135 3	N	252	368 1			544
						119 5	277 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
STANCHOS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268805	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	13845	-	17944
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363				N	-0-			118	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363				N	-0-			118	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363				N	-0-			118	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363				N	-0-			118	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363				N	-0-			118	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363				N	5			123	

P CRAIN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268806	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	13699	PERF.	13893	-	18340
*01	23081 X	23081	-0-	-0- B	-0-	653 1	20377 3	20377 3	N	1630	1006 0	739 1	428	
						258 5	1793 9							
*02	7883 X	7883	-0-	-0- B	-0-	240 1	6664 3	6664 3	N	637	470 0	189 1	406	
						278 5	701 9							
*03	22669 X	22669	-0-	-0- B	-0-	621 1	20632 3	20632 3	N	1287	629 0	374 1	690	
						1416 9								
*04	24787 X	24787	-0-	-0- B	-0-	772 1	21868 3	21868 3	N	1504	939 0	728 1	527	
						493 5	1654 9							
*05	23639 X	23639	-0-	-0- B	-0-	803 1	20167 3	20167 3	N	1546	963 0	728 1	382	
						968 5	1701 9							
*06	15334 X	15334	-0-	-0- B	-0-	610 1	13733 3	13733 3	N	848	286 0	355 1	589	
						58 5	933 9							
*07	20904 X	20904	-0-	-0- B	-0-	894 1	17449 3	17449 3	N	1239	718 0	553 1	557	
						1198 5	1363 9							
*08	19368 X	19368	-0-	-0- B	-0-	992 1	16467 3	16467 3	N	1197	922 0	551 1	281	
						592 5	1317 9							
*09	13509 X	13509	-0-	-0- B	-0-	759 1	11886 3	11886 3	N	785	785 0		281	
						864 9								
*10	12676 X	12676	-0-	-0- B	-0-	516 1	10854 3	10854 3	N	816	676 0		421	
						408 5	898 9							

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		1MW	RRCID ->	268844	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	13466	PERF.	13255	-	13350
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

LAMB UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268978	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	13800	-	17946
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-			27	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-			27	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-			27	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-			27	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-			27	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-			27	
	PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021													

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	268989	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	13391	-	18262
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
*02	0 X	696	-0-	696 B	-2858	265	3	11	5	N	382	370	1		242
						420	9								
*03	0 X	2340	-0-	2340 B	-518	1	1	1865	3	N	431	125	0	369	179
						474	9								
*04	339 X	857	-0-	518 B	-0-	406	3	9	5	N	402	406	0		175
						442	9								
*05	1134 X	1134	-0-	-0- B	-0-	675	3	32	5	N	388	391	0		172
						427	9								
*06	1153 X	1153	-0-	-0- B	-0-	777	3	3	5	N	339	341	0		170
						373	9								
*07	2055 X	2055	-0-	-0- B	-0-	1566	3	107	5	N	347	349	0		168
						382	9								
*08	535 X	535	-0-	-0- B	-0-	155	3	5	5	N	341	343	0		166
						375	9								
*09	719 X	719	-0-	-0- B	-0-	352	3	367	9	N	334	336	0		164
						747	3	28	5	N	331	241	0	177	1
*10	1139 X	1139	-0-	-0- B	-0-	747	3								77
						364	9								
-----															
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684															
-----															
*01	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	125	1	2084	3	N	849	721	1		490
						27	5	934	9						
*02	2386 X	2386	-0-	-0- B	-0-	1	1	1695	3	N	562	361	1		691
						72	5	618	9						
*03	14B2 EXT	4962	-0-	4962 B	4962	396	1	3585	3	N	892	196	0	915	472
						981	9								
*04	14B2 EXT	4129	-0-	4129 B	9091	403	1	2812	3	N	774	717	0	179	350
						63	5	851	9						
*05	14B2 EXT	8525	-0-	8525 B	17616	335	1	6906	3	N	865	861	0		354
						332	5	952	9						
*06	21783 X	4167	-0-	-17616 B	-0-	322	1	3029	3	N	730	530	0		554
						13	5	803	9						
*07	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	350	1	2834	3	N	648	646	0		556
						193	5	713	9						
*08	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	325	1	2582	3	N	606	386	0	342	434
						93	5	667	9						
*09	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	365	1	2805	3	N	620	243	0	339	472
						682	9								
*10	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	392	1	2707	3	N	556	150	0	186	692
						102	5	612	9						
-----															
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314															
-----															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
HOOKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 270007		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13183 - 18468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	0 X	2231	-0-	2231 B	-4939	104	1 1725 3	N	345	178 1	544
						22	5 380 9				
*02	0 X	1059	-0-	1059 B	-3880	34	1 815 3	N	160		704
						34	5 176 9				
03	0 X	191	-0-	191 B	-3689	31	1 160 9	N	145	187 1	662
*04	0 X	1110	-0-	1110 B	-2579	4	1 1014 3	N	63		725
						23	5 69 9				
*05	0 X	2195	-0-	2195 B	-384	1871	3 91 5	N	212	368 1	569
						233	9				
*06	752 X	1136	-0-	384 B	-0-	4	1 918 3	N	191	173 1	587
						4	5 210 9				
*07	1508 X	1508	-0-	-0- B	-0-	276	1 987 3	N	161		748
						68	5 177 9				
*08	1290 X	1290	-0-	-0- B	-0-	810	1 346 3	N	110	186 1	672
						13	5 121 9				
09	949 X	949	-0-	-0- B	-0-	855	1 94 9	N	85	185 1	572
*10	1078 X	1078	-0-	-0- B	-0-	764	1 85 3	N	205	179 1	598
						3	5 226 9				
-----											
SAUNDERS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 270216		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13323 - 18223	
*01	4309 X	3879	-0-	-430 B	-40278	181	1 2859 3	N	730	739 1	170
						36	5 803 9				
*02	3892 X	2497	-0-	-1395 B	-40278	275	1 1590 3	N	514	539 1	145
						67	5 565 9				
*03	4309 X	3740	-0-	-569 B	-40278	285	1 2558 3	N	815	739 1	221
						897	9				
*04	4260 X	5275	-0-	1015 B	-39263	284	1 4029 3	N	792	225 0	552 1 236
						91	5 871 9				
*05	4402 X	3272	-0-	-1130 B	-39263	650	1 1625 3	N	835	769 0	185 1 117
						78	5 919 9				
*06	4260 X	5526	-0-	1266 B	-37997	398	1 4254 3	N	778	781 0	114
						18	5 856 9				
*07	4402 X	5425	-0-	1023 B	-36974	410	1 3891 3	N	779	781 0	112
						267	5 857 9				
*08	4402 X	4976	-0-	574 B	-36400	57	1 3937 3	N	764	765 0	111
						142	5 840 9				
*09	4260 X	4858	-0-	598 B	-35802	74	1 3971 3	N	739	740 0	110
						813	9				
10	4402 X	5216	-0-	814 B	-34988	4264	3 160 5	N	720	721 0	109
						792	9				
-----											
KOLODZIEJZCYK UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13900 - 19389	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		106

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 #: 2		RRCID -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015					
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
*01	0 N	606	-0-	606 B	-41944	43	1	555	3	N	1			52
						7	5		1	9				
*02	0 N	657	-0-	657 B	-41287	88	1	545	3	N	1			53
						23	5		1	9				
03	0 N	21	-0-	21 B	-41266	18	1		3	9	N			56
04	240 N	44	-0-	-196 B	-41266	44	1				N			56
05	248 N	5	-0-	-243 B	-41266						N			56
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-41266						N			56
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-41266						N			56
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-41266						N			57
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41266						N			58
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41266						N			61

SAUNDERS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620					
*01	4278 X	1342	-0-	-2936 B	-0-	1	1	667	3	N	605	732	1	288
						8	5		6	9				
*02	3864 X	1622	-0-	-2242 B	-0-	2	1	1234	3	N	304	311	1	281
						52	5		3	9				
*03	3689 X	1423	-0-	-2266 B	-0-	1	1	1174	3	N	225	187	1	319
						248	9							
*04	3570 X	850	-0-	-2720 B	-0-	642	3		15	5	N	175	170	1
						193	9							
*05	3348 X	308	-0-	-3040 B	-0-	106	3		5	5	N	179	179	1
						197	9							
*06	1740 X	798	-0-	-942 B	-0-	621	3		3	5	N	158	175	1
						174	9							
*07	1798 X	930	-0-	-868 B	-0-	622	3		43	5	N	241		548
						265	9							
*08	1426 X	1348	-0-	-78 B	-0-	15	1	1003	3	N	267	357	1	458
						36	5		2	9				
*09	1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	32	1	903	3	N	266	512	1	212
						293	9							
*10	1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-	940	3		36	5	N	272	355	1
						299	9							129

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 2		RRCID -> 270246		COMPL. DATE 06/30/2014			TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293					
*02	84 N	195	-0-	111 B	-9332	7	1	130	3	N	47			788
						6	5		5	9				
*03	279 N	193	-0-	-86 B	-9332	22	1	140	3	N	28	188	1	628
						31	9							
*04	120 N	1448	-0-	1328 B	-8004	2	1	1091	3	N	300	176	1	752
						25	5		3	9				
*05	217 N	2163	-0-	1946 B	-6058	5	1	1746	3	N	297	371	1	678
						85	5		3	9				
*06	180 N	1737	-0-	1557 B	-4501	6	1	1371	3	N	322	185	1	815
						6	5		3	9				
*07	806 N	1979	-0-	1173 B	-3328	8	1	1486	3	N	347	371	1	791
						103	5		3	9				
*08	806 N	1668	-0-	862 B	-2466	1	1	1262	3	N	326	364	1	753
						46	5		3	9				
*09	780 N	1629	-0-	849 B	-1617	3	1	1289	3	N	306	353	1	706
						337	9							
10	806 N	1565	-0-	759 B	-858	16	1	1189	3	N	286	361	1	631
						45	5		3	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548																
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
*03	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	785	1	30	3	N	-0-	161	1			409
*04	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	386	1	490	3	N	68					477
						11	5	75	9							
*05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	383	1	748	3	N	60					537
						36	5	66	9							
*06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	374	1	402	3	N	67					604
						2	5	74	9							
*07	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	448	1	503	3	N	68					672
						35	5	75	9							
*08	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	457	1	409	3	N	62	186	1			548
						15	5	68	9							
*09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	450	1	346	3	N	55					603
						61	9									
10	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	287	1	420	3	N	49					652
						16	5	54	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855																
05	124 N	183	-0-	59 B	-51246	183	1			N	-0-					304
06	30 N	287	-0-	257 B	-50989	287	1			N	-0-					304
07	31 N	297	-0-	266 B	-50723	297	1			N	-0-					304
08	186 N	282	-0-	96 B	-50627	282	1			N	-0-					304
09	300 N	276	-0-	-24 B	-50627	276	1			N	-0-					304
10	310 N	414	-0-	104 B	-50523	336	1	74	3	N	1					305
						3	5	1	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882																
*01	1054 N	1722	-0-	668 B	-11348	77	1	1231	3	N	362					1047
						16	5	398	9							
*02	700 N	1201	-0-	501 B	-10847	32	1	909	3	N	202	917	1			332
						38	5	222	9							
*03	403 N	378	-0-	-25 B	-10847	80	1	195	3	N	94					426
						103	9									
*04	1410 N	373	-0-	-1037 B	-10847	45	1	279	3	N	39					465
						6	5	43	9							
*05	1333 N	332	-0-	-1001 B	-10847	8	1	265	3	N	42					507
						13	5	46	9							
*06	360 N	378	-0-	18 B	-10829	186	1	154	3	N	34	352	1			189
						1	5	37	9							
*07	372 N	365	-0-	-7 B	-10829	280	1	30	3	N	48					237
						2	5	53	9							
*08	341 N	406	-0-	65 B	-10764	264	1	89	3	N	45					282
						3	5	50	9							
09	390 N	166	-0-	-224 B	-10764	129	1	37	9	N	34					316
10	372 N	241	-0-	-131 B	-10764	210	1	31	9	N	28					344

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 #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	4247 X	3513	-0-	-734 B	-12776	405	1	2540	3	N	487	187	1			663
						32	5	536	9							
*02	3836 X	2891	-0-	-945 B	-12776	321	1	2091	3	N	355	376	1			642
						88	5	391	9							
*03	4247 X	4290	-0-	43 B	-12733	431	1	3220	3	N	581	535	1			688
						639	9									
*04	3840 X	3646	-0-	-194 B	-12733	423	1	2618	3	N	495	553	1			630
						60	5	545	9							
*05	3751 X	3577	-0-	-174 B	-12733	472	1	2442	3	N	495	730	1			395
						118	5	545	9							
*06	4140 X	4003	-0-	-137 B	-12733	223	1	3181	3	N	532	364	1			563
						14	5	585	9							
*07	4278 X	3681	-0-	-597 B	-12733	181	1	2846	3	N	415	366	1			612
						197	5	457	9							
*08	4278 X	4068	-0-	-210 B	-12733	73	1	3161	3	N	654	559	1			707
						115	5	719	9							
*09	3990 X	3633	-0-	-357 B	-12733	213	1	2906	3	N	467	560	1			614
						514	9									
10	4123 X	4672	-0-	549 B	-12184	251	1	3732	3	N	498	372	1			740
						141	5	548	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	4278 X	2311	-0-	-1967 B	-12410	2153	3	27	5	N	119	186	1			530
						131	9									
*02	4228 X	952	-0-	-3276 B	-12410	858	3	36	5	N	53	185	1			398
						58	9									
*03	4681 X	563	-0-	-4118 B	-12410	17	1	447	3	N	90					488
						99	9									
*04	4530 X	1136	-0-	-3394 B	-12410	200	1	804	3	N	104					592
						18	5	114	9							
*05	2697 X	1582	-0-	-1115 B	-12410	342	1	1003	3	N	171	182	1			581
						49	5	188	9							
*06	2250 X	688	-0-	-1562 B	-12410	122	1	511	3	N	48					629
						2	5	53	9							
*07	1178 X	847	-0-	-331 B	-12410	5	1	724	3	N	62					691
						50	5	68	9							
*08	1581 X	982	-0-	-599 B	-12410	19	1	856	3	N	69	360	1			400
						31	5	76	9							
*09	1530 X	729	-0-	-801 B	-12410	37	1	628	3	N	58					458
						64	9									
10	1581 X	831	-0-	-750 B	-12410	55	1	615	3	N	125	186	1			397
						23	5	138	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
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
-----														
*01	5487 X	4984	-0-	-503 B	-19912	52	1	4015	3	N	787	732	1	864
						51	5	866	9					
*02	4956 X	3781	-0-	-1175 B	-19912	74	1	2952	3	N	573	560	1	877
						125	5	630	9					
*03	5270 X	5409	-0-	139 B	-19773	13	1	4520	3	N	796	730	1	943
						876	9							
*04	5040 X	4939	-0-	-101 B	-19773	4038	3	92	5	N	735	922	1	756
						809	9							
*05	4991 X	5007	-0-	16 B	-19757	3990	3	193	5	N	749	554	1	951
						824	9							
*06	5220 X	5581	-0-	361 B	-19396	4727	3	20	5	N	758	916	1	793
						834	9							
*07	5394 X	5531	-0-	137 B	-19259	4420	3	306	5	N	732	536	1	989
						805	9							
*08	5394 X	5319	-0-	-75 B	-19259	4372	3	158	5	N	717	739	1	967
						789	9							
*09	5580 X	4962	-0-	-618 B	-19259	4226	3	736	9	N	669	740	1	896
						4819	3	182	5	N	715	907	1	704
10	5766 X	5788	-0-	22 B	-19237	4819	3	182	5	N	715	907	1	704
						787	9							
-----														
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
-----														
*01	7998 X	7581	-0-	-417 B	-155354	227	1	6494	3	N	706	741	1	583
						83	5	777	9					
*02	7224 X	4718	-0-	-2506 B	-155354	75	1	3974	3	N	455	365	1	673
						168	5	501	9					
*03	7843 X	7842	-0-	-1 B	-155354	123	1	6913	3	N	733	555	1	851
						806	9							
*04	7590 X	5127	-0-	-2463 B	-155354	189	1	4289	3	N	501	184	1	1168
						98	5	551	9					
05	7595 X	15	-0-	-7580 B	-155354	15	1			N	-0-			1168
06	7590 X	213	-0-	-7377 B	-155354	213	1			N	-0-			1168
*07	7843 X	9558	-0-	1715 B	-153639	87	1	7920	3	N	913	1468	1	613
						547	5	1004	9					
*08	7843 X	7869	-0-	26 B	-153613	161	1	6731	3	N	666	557	1	722
						244	5	733	9					
*09	5130 X	6416	-0-	1286 B	-152327	154	1	5669	3	N	539	715	1	546
						593	9							
10	9114 X	6145	-0-	-2969 B	-152327	36	1	5305	3	N	548	368	1	726
						201	5	603	9					
-----														
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
-----														
*01	5859 X	4586	-0-	-1273 B	-72344	273	1	3349	3	N	837	915	1	129
						43	5	921	9					
*02	5292 X	4157	-0-	-1135 B	-72344	3110	3	131	5	N	833	743	1	219
						916	9							
*03	5859 X	4230	-0-	-1629 B	-72344	6	1	3590	3	N	576	707	1	88
						634	9							
*04	4890 X	3983	-0-	-907 B	-72344	198	1	2941	3	N	706	704	1	90
						67	5	777	9					
*05	4712 X	3975	-0-	-737 B	-72344	222	1	2848	3	N	697	638	1	149
						138	5	767	9					
*06	4440 X	4280	-0-	-160 B	-72344	291	1	3256	3	N	654	712	1	91
						14	5	719	9					
*07	4588 X	3914	-0-	-674 B	-72344	316	1	2684	3	N	662	544	1	209
						186	5	728	9					
*08	4216 X	4180	-0-	-36 B	-72344	320	1	3032	3	N	653	735	1	127
						110	5	718	9					
*09	4290 X	2405	-0-	-1885 B	-72344	252	1	1738	3	N	377	338	1	166
						415	9							
10	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-72344					N	-0-			166



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 #: 5		RRCID -> 275694		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13155		PERF.13011 - 19012			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*01	13247 X	13247	-0-	-0- B	-0-	17 1	10954 3	N	1943	1581 0	372 1	101	
						139 5	2137 9						
*02	8812 X	8812	-0-	-0- B	-0-	1 1	7098 3	N	1285	680 0	373 1	333	
						299 5	1414 9						
*03	11385 X	11385	-0-	-0- B	-0-	10 1	9382 3	N	1812	1998 1		147	
						1993 9							
*04	10799 X	10799	-0-	-0- B	-0-	8772 3	199 5	N	1662	1660 1		149	
						1828 9							
*05	10822 X	10822	-0-	-0- B	-0-	19 1	8597 3	N	1627	1650 1		126	
						416 5	1790 9						
*06	10109 X	10109	-0-	-0- B	-0-	70 1	8330 3	N	1522	1456 1		192	
						35 5	1674 9						
*07	10213 X	10213	-0-	-0- B	-0-	258 1	7673 3	N	1594	997 0	735 1	54	
						529 5	1753 9						
*08	9783 X	9783	-0-	-0- B	-0-	292 1	7453 3	N	1608	1609 0		53	
						269 5	1769 9						
*09	9543 X	9543	-0-	-0- B	-0-	295 1	7550 3	N	1544	1545 0		52	
						1698 9							
*10	7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	149 1	5535 3	N	1026	716 0	174 1	188	
						209 5	1129 9						
ADIX UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 275766		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13685 - 18690			
*01	0 X	1820	-0-	1820 B	-30131	1540 3	20 5	N	236	186 1		174	
						260 9							
*02	0 X	564	-0-	564 B	-29567	440 3	19 5	N	95			269	
						105 9							
*03	0 X	1826	-0-	1826 B	-27741	6 1	1567 3	N	230	187 1		312	
						253 9							
*04	0 X	1256	-0-	1256 B	-26485	117 1	873 3	N	224	361 1		175	
						20 5	246 9						
*05	0 X	1255	-0-	1255 B	-25230	229 1	759 3	N	209	186 1		198	
						37 5	230 9						
*06	0 X	1117	-0-	1117 B	-24113	182 1	737 3	N	177	178 1		197	
						3 5	195 9						
*07	0 X	1277	-0-	1277 B	-22836	298 1	727 3	N	184	186 1		195	
						50 5	202 9						
*08	0 X	1271	-0-	1271 B	-21565	330 1	708 3	N	188	176 1		207	
						26 5	207 9						
*09	0 X	981	-0-	981 B	-20584	315 1	512 3	N	140	187 1		160	
						154 9							
10	0 X	1486	-0-	1486 B	-19098	284 1	991 3	N	158	176 1		142	
						37 5	174 9						
GOHLKE UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 276287		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13688 - 17874			
05	496 X	339	-0-	-157 B	-24588	339 1		N	-0-			80	
06	330 X	350	-0-	20 B	-24568	350 1		N	-0-			80	
07	248 N	374	-0-	126 B	-24442	374 1		N	-0-			80	
08	341 N	417	-0-	76 B	-24366	417 1		N	-0-			80	
09	360 N	410	-0-	50 B	-24316	410 1		N	-0-			80	
10	372 N	20723	-0-	20351 B	-3965	425 1	16478 3	N	2906	2703 1		283	
						623 5	3197 9						
FRANZ UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 276664		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13519 - 18655			
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449			N	-0-			6	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449			N	-0-			6	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449			N	-0-			6	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449			N	-0-			6	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449			N	-0-			6	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449			N	-0-			6	





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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	5363 X	5095	-0-	-268 B	-27512	4458	3	57	5	N	527	185	1		1022
						580	9								
*02	4788 X	1452	-0-	-3336 B	-27512	5	1	1359	3	N	28	369	1		681
						57	5	31	9						
*03	4960 X	1182	-0-	-3778 B	-27512	39	1	1066	3	N	70	373	1		378
						77	9								
*04	4920 X	1290	-0-	-3630 B	-27512	1000	3	23	5	N	243				621
						267	9								
*05	5084 X	384	-0-	-4700 B	-27512	359	3	17	5	N	7				628
						8	9								
*06	4920 X	658	-0-	-4262 B	-27512	614	3	3	5	N	37				665
						41	9								
*07	1612 X	430	-0-	-1182 B	-27512	1	1	401	3	N	-0-				665
						28	5								
*08	1333 X	247	-0-	-1086 B	-27512	238	3	9	5	N	-0-				665
*09	1290 X	-0-	-0-	-1290 B	-27512					N	-0-				665
10	682 X	-0-	-0-	-682 B	-27512					N	-0-				665

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462															
*01	34179 X	34179	-0-	-0- B	-0-	341	1	24431	3	N	8273	8275	0		112
						307	5	9100	9						
*02	18405 X	18405	-0-	-0- B	-0-	12905	3	537	5	N	4512	4510	0		114
						4963	9								
*03	29946 X	29946	-0-	-0- B	-0-	467	1	22304	3	N	6523	6515	0		122
						7175	9								
*04	19873 X	19873	-0-	-0- B	-0-	537	1	14268	3	N	4315	4317	0		120
						321	5	4747	9						
*05	13220 X	13220	-0-	-0- B	-0-	547	1	8975	3	N	2971	2967	0		124
						430	5	3268	9						
*06	10235 X	10235	-0-	-0- B	-0-	540	1	7122	3	N	2312	2314	0		122
						30	5	2543	9						
*07	9682 X	9682	-0-	-0- B	-0-	506	1	6302	3	N	2221	2224	0		119
						431	5	2443	9						
*08	7990 X	7990	-0-	-0- B	-0-	447	1	5220	3	N	1942	1876	0	173 1	12
						187	5	2136	9						
*09	7970 X	7970	-0-	-0- B	-0-	458	1	5471	3	N	1855	1856	0		11
						2041	9								
*10	6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	1	1	5140	3	N	797	797	0		11
						193	5	877	9						

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272															
*01	4061 X	4374	-0-	313 B	-46013	2	1	3608	3	N	653	560	1		779
						46	5	718	9						
*02	3976 X	1829	-0-	-2147 B	-46013	1461	3	62	5	N	278	357	1		700
						306	9								
*03	4402 X	4822	-0-	420 B	-45593	10	1	4002	3	N	736	552	1		884
						810	9								
*04	4260 X	4749	-0-	489 B	-45104	3935	3	89	5	N	659	732	1		811
						725	9								
*05	4371 X	4998	-0-	627 B	-44477	3	1	4035	3	N	695	717	1		789
						195	5	765	9						
*06	4680 X	5264	-0-	584 B	-43893	51	1	4467	3	N	661	715	1		735
						19	5	727	9						
*07	4898 X	4756	-0-	-142 B	-43893	13	1	3888	3	N	533	687	1		581
						269	5	586	9						
*08	4991 X	4482	-0-	-509 B	-43893	8	1	3677	3	N	604	741	1		444
						133	5	664	9						
*09	5250 X	5072	-0-	-178 B	-43893	16	1	4450	3	N	551	367	1		628
						606	9								
10	5425 X	4378	-0-	-1047 B	-43893	11	1	3562	3	N	609	924	1		313
						135	5	670	9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		HAMILTON TRUST A-405		WELL #:	9	RRCID ->	277905	COMPL. DATE	02/29/2016	TOTAL DEPTH	13079	PERF.12978 - 18621
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	8990 X	5652	-0-	-3338 B	-16057	171	1 4317 3	N	1008	549	1	847
						55	5 1109 9					
*02	6552 X	5252	-0-	-1300 B	-16057	52	1 4254 3	N	696	742	1	801
						180	5 766 9					
*03	6975 X	9969	-0-	2994 B	-13063	85	1 8319 3	N	1423	1484	1	740
						1565	9					
*04	6720 X	10011	-0-	3291 B	-9772	49	1 8530 3	N	1125	1115	1	750
						194	5 1238 9					
*05	6479 X	11259	-0-	4780 B	-4992	85	1 9368 3	N	1230	1115	1	865
						453	5 1353 9					
*06	9660 X	7799	-0-	-1861 B	-4992	12	1 6345 3	N	1286	1287	1	864
						27	5 1415 9					
*07	10354 X	8593	-0-	-1761 B	-4992	8	1 7009 3	N	993	920	1	937
						484	5 1092 9					
*08	11253 X	5985	-0-	-5268 B	-4992	4823	3 175 5	N	897	920	1	914
						987	9					
*09	10890 X	6042	-0-	-4848 B	-4992	5013	3 1029 9	N	935	1104	1	745
						3	1 4145 3	N	818	915	1	648
10	11253 X	5205	-0-	-6048 B	-4992	157	5 900 9					

HAMILTON TRUST A-405		WELL #:		7	RRCID ->	277910	COMPL. DATE	02/29/2016	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13211 - 18398	
*01	4092 X	3987	-0-	-105 B	-39776	3279	3 42 5	N	605	186	1	735
						666	9					
*02	4172 X	3475	-0-	-697 B	-39776	2931	3 124 5	N	382	368	1	749
						420	9					
*03	4619 X	6264	-0-	1645 B	-38131	5405	3 859 9	N	781	746	1	784
*04	4470 X	5349	-0-	879 B	-37252	4547	3 103 5	N	635	736	1	683
						699	9					
*05	4464 X	6447	-0-	1983 B	-35269	1	1 5487 3	N	630	554	1	759
						266	5 693 9					
*06	5640 X	3543	-0-	-2097 B	-35269	2978	3 13 5	N	502	546	1	715
						552	9					
*07	5828 X	5027	-0-	-801 B	-35269	4085	3 282 5	N	600	559	1	756
						660	9					
*08	5828 X	3726	-0-	-2102 B	-35269	3048	3 110 5	N	516	558	1	714
						568	9					
*09	5640 X	3344	-0-	-2296 B	-35269	2802	3 542 9	N	493	556	1	651
						2919	3 110 5	N	520	552	1	619
10	5828 X	3601	-0-	-2227 B	-35269	572	9					

HAMILTON TRUST A-405		WELL #:		8	RRCID ->	277912	COMPL. DATE	02/29/2016	TOTAL DEPTH	12975	PERF.13185 - 18446	
*01	5952 X	4572	-0-	-1380 B	-46457	242	1 3542 3	N	675	737	1	709
						45	5 743 9					
*02	5376 X	997	-0-	-4379 B	-46457	76	1 725 3	N	150			859
						31	5 165 9					
*03	5797 X	2246	-0-	-3551 B	-46457	59	1 1750 3	N	397	359	1	897
						437	9					
*04	4530 X	1404	-0-	-3126 B	-46457	43	1 1179 3	N	141	178	1	860
						27	5 155 9					
*05	4557 X	2590	-0-	-1967 B	-46457	52	1 2067 3	N	337	368	1	829
						100	5 371 9					
*06	4410 X	2452	-0-	-1958 B	-46457	30	1 1982 3	N	393	359	1	863
						8	5 432 9					
*07	2232 X	2078	-0-	-154 B	-46457	203	1 1483 3	N	263	359	1	767
						103	5 289 9					
*08	2604 X	3387	-0-	783 B	-45674	153	1 2620 3	N	472	543	1	696
						95	5 519 9					
*09	2520 X	3753	-0-	1233 B	-44441	246	1 3116 3	N	355	185	1	866
						391	9					
10	2604 X	3248	-0-	644 B	-43797	214	1 2514 3	N	386	932	1	320
						95	5 425 9					

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. (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
*01	15624 X	13900	-0-	-1724 B	-53090	388	1	11667	3	N	1542	1469	1	315
						149	5	1696	9					
*02	14112 X	10569	-0-	-3543 B	-53090	193	1	8914	3	N	987	896	1	406
						376	5	1086	9					
*03	15624 X	13414	-0-	-2210 B	-53090	345	1	11471	3	N	1453	1667	1	192
						1598	9							
*04	14790 X	12471	-0-	-2319 B	-53090	373	1	10315	3	N	1407	1275	1	324
						235	5	1548	9					
*05	15097 X	12449	-0-	-2648 B	-53090	379	1	10113	3	N	1334	1454	1	204
						490	5	1467	9					
*06	13440 X	12353	-0-	-1087 B	-53090	340	1	10472	3	N	1360	1246	1	318
						45	5	1496	9					
*07	13423 X	12266	-0-	-1157 B	-53090	304	1	9839	3	N	1312	1454	1	176
						680	5	1443	9					
*08	13423 X	12321	-0-	-1102 B	-53090	346	1	10156	3	N	1319	1281	1	214
						368	5	1451	9					
*09	12480 X	11395	-0-	-1085 B	-53090	426	1	9591	3	N	1253	1264	1	203
						1378	9							
10	12772 X	11365	-0-	-1407 B	-53090	558	1	9118	3	N	1222	1098	1	327
						345	5	1344	9					
-----														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
*01	12710 X	12492	-0-	-218 B	-102739	10628	3	135	5	N	1572	1655	1	260
						1729	9							
*02	11032 X	8931	-0-	-2101 B	-102739	7457	3	315	5	N	1054	927	1	387
						1159	9							
*03	11532 X	12458	-0-	926 B	-101813	10739	3	1719	9	N	1563	1652	1	298
*04	12090 X	11869	-0-	-221 B	-101813	10210	3	232	5	N	1297	1464	1	131
						1427	9							
*05	12493 X	12542	-0-	49 B	-101764	10356	3	501	5	N	1532	1426	1	237
						1685	9							
*06	12090 X	11746	-0-	-344 B	-101764	10258	3	44	5	N	1313	1255	1	295
						1444	9							
*07	12462 X	11484	-0-	-978 B	-101764	9350	3	646	5	N	1353	1288	1	360
						1488	9							
*08	12555 X	11084	-0-	-1471 B	-101764	9228	3	334	5	N	1384	1467	1	277
						1522	9							
*09	12150 X	9400	-0-	-2750 B	-101764	8070	3	1330	9	N	1209	1200	1	286
10	12555 X	9518	-0-	-3037 B	-101764	7966	3	301	5	N	1137	1088	1	335
						1251	9							
-----														
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
*01	10230 X	7992	-0-	-2238 B	-65628	345	1	6260	3	N	1189	1188	0	41
						79	5	1308	9					
*02	8540 X	5668	-0-	-2872 B	-65628	280	1	4358	3	N	770	593	0	58
						183	5	847	9			160	1	
*03	9331 X	7601	-0-	-1730 B	-65628	361	1	6004	3	N	1124	1126	0	56
						1236	9							
*04	8100 X	7037	-0-	-1063 B	-65628	298	1	5495	3	N	1018	1018	0	56
						124	5	1120	9					
*05	8153 X	7260	-0-	-893 B	-65628	2	1	5849	3	N	1025	1030	0	51
						281	5	1128	9					
*06	7740 X	6965	-0-	-775 B	-65628	3	1	5856	3	N	983	983	0	51
						25	5	1081	9					
*07	7595 X	7176	-0-	-419 B	-65628	18	1	5670	3	N	998	999	0	50
						390	5	1098	9					
*08	7595 X	7083	-0-	-512 B	-65628	82	1	5715	3	N	982	983	0	49
						206	5	1080	9					
*09	7050 X	6550	-0-	-500 B	-65628	146	1	5423	3	N	892	719	0	36
						981	9				186	1		
10	7254 X	6839	-0-	-415 B	-65628	234	1	5352	3	N	956	952	0	40
						201	5	1052	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
WILD UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 279668		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13759 - 19752						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14849 X	13540	-0-	-1309 B	-152352	440	1	11406	3	N	1408	1311	1		750	
						145	5	1549	9							
*02	13020 X	9429	-0-	-3591 B	-152352	241	1	7899	3	N	869	922	1		697	
						333	5	956	9							
*03	13826 X	14674	-0-	848 B	-151504	272	1	12850	3	N	1411	1102	1		1006	
						1552	9									
*04	13380 X	7513	-0-	-5867 B	-151504	271	1	6346	3	N	684	370	1		1320	
						144	5	752	9							
05	13826 X	259	-0-	-13567 B	-151504	259	1			N	-0-					1320
06	14190 X	254	-0-	-13936 B	-151504	254	1			N	-0-					1320
*07	14663 X	18525	-0-	3862 B	-147642	443	1	15250	3	N	1616	2020	1		916	
						1054	5	1778	9							
*08	14663 X	18212	-0-	3549 B	-144093	448	1	15455	3	N	1590	1844	1		662	
						560	5	1749	9							
*09	7500 X	14438	-0-	6938 B	-137155	421	1	12625	3	N	1265	1299	1		628	
						1392	9									
10	15252 X	13591	-0-	-1661 B	-137155	378	1	11398	3	N	1258	1290	1		596	
						431	5	1384	9							
-----																
WILD UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13688 - 19576						
*01	1178 X	43	-0-	-1135 B	-45312	39	3	4	9	N	4					236
*02	224 X	223	-0-	-1 B	-45312	204	3	9	5	N	9					245
						10	9									
03	248 X	-0-	-0-	-248 B	-45312					N	1					246
*04	240 X	122	-0-	-118 B	-45312	47	3	1	5	N	67					313
						74	9									
*05	248 X	98	-0-	-150 B	-45312	79	3	4	5	N	14					327
						15	9									
*06	240 X	57	-0-	-183 B	-45312	57	3			N	-0-					327
*07	248 X	262	-0-	14 B	-45298	237	3	16	5	N	8					335
						9	9									
*08	124 X	-0-	-0-	-124 B	-45298					N	-0-					335
*09	120 X	-0-	-0-	-120 B	-45298					N	-0-					335
10	310 X	-0-	-0-	-310 B	-45298					N	-0-					335
-----																
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 4		RRCID -> 280713		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 13178		PERF.13372 - 19516						
*11	16440 X	14481	-0-	-1959 B	-482486	73	1	11707	3	Y	2455	2588	1			387
						2701	9									
*12	16771 X	13872	-0-	-2899 B	-482486	11313	3	2559	9	Y	2326	2059	1			654
*01	16182 X	13776	-0-	-2406 B	-482486	11022	3	140	5	Y	2376	2577	1			453
						2614	9									
*02	14140 X	11222	-0-	-2918 B	-482486	465	1	8455	3	Y	1768	1296	1			925
						357	5	1945	9							
*03	15004 X	13191	-0-	-1813 B	-482486	798	1	9967	3	Y	2205	2407	1			723
						2426	9									
*04	14490 X	13605	-0-	-885 B	-482486	253	1	10623	3	Y	2261	2554	1			430
						242	5	2487	9							
*05	14074 X	14050	-0-	-24 B	-482486	114	1	10871	3	Y	2308	2205	1			533
						526	5	2539	9							
*06	13320 X	12267	-0-	-1053 B	-482486	166	1	9950	3	Y	1917	1742	1			708
						42	5	2109	9							
*07	14043 X	12853	-0-	-1190 B	-482486	40	1	9796	3	Y	2127	2388	1			447
						677	5	2340	9							
*08	14043 X	12826	-0-	-1217 B	-482486	165	1	9977	3	Y	2111	2032	1			526
						362	5	2322	9							
*09	13590 X	12517	-0-	-1073 B	-482486	1604	1	8694	3	Y	2017	2162	1			381
						2219	9									
*10	14043 X	14793	-0-	750 B	-481736	32	1	12119	3	Y	1985	1644	1			722
						458	5	2184	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	280730	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	13210	PERF.13338	- 17722		
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
*01	11997 X	21649	-0-	9652 B	-30432	500	1	15807	3	N	4674	4251	1		870
						201	5	5141	9						
*02	10836 X	14328	-0-	3492 B	-26940	790	1	9732	3	N	3086	3526	1		430
						411	5	3395	9						
*03	11997 X	7803	-0-	-4194 B	-26940	710	1	5338	3	N	1595	1625	1		400
						1755	9								
*04	11610 X	6524	-0-	-5086 B	-26940	775	1	4239	3	N	1285	1294	1		391
						96	5	1414	9						
*05	11997 X	5976	-0-	-6021 B	-26940	822	1	3743	3	N	1118	1107	1		402
						181	5	1230	9						
*06	11610 X	4608	-0-	-7002 B	-26940	822	1	2780	3	N	904	897	1		409
						12	5	994	9						
*07	11997 X	4159	-0-	-7838 B	-26940	854	1	2340	3	N	731	126	0	717 1	297
						161	5	804	9						
*08	7812 X	4003	-0-	-3809 B	-26940	835	1	2171	3	N	835	506	0		626
						78	5	919	9						
*09	6510 X	3704	-0-	-2806 B	-26940	831	1	1949	3	N	840	501	0	725 1	240
						924	9								
10	5983 X	2347	-0-	-3636 B	-26940	913	1	895	3	N	460	462	0		238
						33	5	506	9						

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		6	RRCID ->	280750	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	13210	PERF.13402	- 19543			
*11	25530 X	22915	-0-	-2615 B	-442721	1526	1	16856	3	Y	4121	4420	1		600
						4533	9								
*12	25017 X	22590	-0-	-2427 B	-442721	1664	1	16337	3	Y	4172	4081	1		691
						4589	9								
*01	24986 X	22247	-0-	-2739 B	-442721	1697	1	15753	3	Y	4178	4080	1		789
						201	5	4596	9						
*02	21980 X	16157	-0-	-5823 B	-442721	1353	1	11180	3	Y	2865	2946	1		708
						472	5	3152	9						
*03	24149 X	21353	-0-	-2796 B	-442721	1465	1	15359	3	Y	4117	4226	1		599
						4529	9								
*04	22920 X	21680	-0-	-1240 B	-442721	1708	1	15195	3	Y	4028	3979	1		648
						346	5	4431	9						
*05	22661 X	22437	-0-	-224 B	-442721	1844	1	15202	3	Y	4232	4158	1		722
						736	5	4655	9						
*06	21540 X	21853	-0-	313 B	-442408	1594	1	15824	3	Y	3971	4338	1		355
						67	5	4368	9						
*07	22413 X	21510	-0-	-903 B	-442408	2006	1	14148	3	Y	3980	3644	1		691
						978	5	4378	9						
*08	22444 X	20508	-0-	-1936 B	-442408	1986	1	13778	3	Y	3859	3626	1		924
						499	5	4245	9						
*09	21720 X	13649	-0-	-8071 B	-442408	1964	1	9039	3	Y	2405	3134	1		195
						2646	9								
*10	22568 X	1656	-0-	-20912 B	-442408	1655	1	1	9	Y	1	167	1		29

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 #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	17880 X	13778	-0-	-4102 B	-595182	593 1	11242 3	Y	1766	1823 1				270
						1943 9								
*12	17949 X	15208	-0-	-2741 B	-595182	680 1	12319 3	Y	2008	1674 1				604
						2209 9								
*01	16182 X	15048	-0-	-1134 B	-595182	681 1	12021 3	Y	1994	2231 1				367
						153 5	2193 9							
*02	14280 X	12369	-0-	-1911 B	-595182	501 1	9941 3	Y	1370	1289 1				448
						420 5	1507 9							
*03	15221 X	15251	-0-	30 B	-595152	532 1	12614 3	Y	1914	2006 1				356
						2105 9								
*04	14730 X	14040	-0-	-690 B	-595152	419 1	11343 3	Y	1836	1839 1				353
						258 5	2020 9							
*05	15221 X	15578	-0-	357 B	-594795	643 1	12221 3	Y	1929	1829 1				453
						592 5	2122 9							
*06	14760 X	13962	-0-	-798 B	-594795	454 1	11565 3	Y	1722	1646 1				529
						49 5	1894 9							
*07	15252 X	15086	-0-	-166 B	-594795	375 1	11845 3	Y	1861	2011 1				379
						819 5	2047 9							
*08	15562 X	14800	-0-	-762 B	-594795	373 1	12013 3	Y	1799	1669 1				509
						435 5	1979 9							
*09	15060 X	16950	-0-	1890 B	-592905	454 1	14451 3	Y	1859	1831 1				537
						2045 9								
*10	15562 X	7874	-0-	-7688 B	-592905	136 1	6715 3	Y	699	921 1				315
						254 5	769 9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190														
*01	16027 X	590	-0-	-15437 B	-0-	208 1	240 3	N	126					414
						3 5	139 9							
02	14476 X	-0-	-0-	-14476 B	-0-			N	-0-	189 1				225
03	16027 X	-0-	-0-	-16027 B	-0-			N	-0-					225
04	15510 X	-0-	-0-	-15510 B	-0-			N	-0-					225
05	16027 X	-0-	-0-	-16027 B	-0-			N	-0-					225
06	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-					225
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					225
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					225
*09	1076 X	1076	-0-	-0- B	-0-	845 3	231 9	N	210					435
*10	2179 X	2179	-0-	-0- B	-0-	1697 3	64 5	N	380	541 1				274
						418 9								

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733														
*01	19127 X	16849	-0-	-2278 B	-409340	1 1	13391 3	N	2987	2962 1				248
						171 5	3286 9							
*02	16828 X	12126	-0-	-4702 B	-409340	15 1	9580 3	N	1934	2010 1				172
						404 5	2127 9							
*03	18011 X	16327	-0-	-1684 B	-409340	3 1	13128 3	N	2905	2764 1				313
						3196 9								
*04	17220 X	16195	-0-	-1025 B	-409340	12743 3	289 5	N	2875	1028 0	2024 1			136
						3163 9								
*05	17515 X	15674	-0-	-1841 B	-409340	3 1	12184 3	N	2639	2275 0	187 1			313
						584 5	2903 9							
*06	16290 X	15846	-0-	-444 B	-409340	12725 3	54 5	N	2788	2799 0	180 1			122
						3067 9								
*07	16740 X	15476	-0-	-1264 B	-409340	11709 3	802 5	N	2695	2563 0	177 1			77
						2965 9								
*08	16740 X	13171	-0-	-3569 B	-409340	10326 3	371 5	N	2249	2249 0				77
						2474 9								
*09	16200 X	17299	-0-	1099 B	-408241	1 1	14295 3	N	2730	2199 0	539 1			69
						3003 9								
10	16368 X	20401	-0-	4033 B	-404208	11 1	16809 3	N	2678	502 0	1854 1			391
						635 5	2946 9							





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//				109333										
D BAKER UNIT A				WELL #:	6	RRCID ->	282714	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	13238	- 18021
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		
*01	0 X	24324	-0-	24324 B	-84754	262 1	20256 3	N	3228	3228 0		103		
						255 5	3551 9							
*02	0 X	18540	-0-	18540 B	-66214	209 1	14936 3	N	2517	2383 0		237		
						626 5	2769 9							
*03	0 X	23436	-0-	23436 B	-42778	198 1	19749 3	N	3172	3091 0	185 1	133		
						3489 9								
*04	0 X	22420	-0-	22420 B	-20358	241 1	18476 3	N	2986	2986 0		133		
						418 5	3285 9							
*05	0 X	17463	-0-	17463 B	-2895	188 1	14010 3	N	2355	2355 0		133		
						674 5	2591 9							
*06	19055 X	21950	-0-	2895 B	-0-	274 1	18351 3	N	2952	2953 0		132		
						78 5	3247 9							
*07	21328 X	21328	-0-	-0- B	-0-	251 1	16843 3	N	2796	2797 0		131		
						1158 5	3076 9							
*08	20649 X	20649	-0-	-0- B	-0-	243 1	16824 3	N	2704	2706 0		129		
						608 5	2974 9							
*09	19235 X	19235	-0-	-0- B	-0-	270 1	16167 3	N	2544	2546 0		127		
						2798 9								
*10	19409 X	19409	-0-	-0- B	-0-	352 1	15633 3	N	2577	2579 0		125		
						589 5	2835 9							
M. KOOPMANN UNIT A				WELL #:	201	RRCID ->	282723	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	13297	- 18145
*01	44149 X	44149	-0-	-0- B	-0-	477 1	36920 3	Y	5717	5712 0		143		
						463 5	6289 9							
*02	35230 X	35230	-0-	-0- B	-0-	401 1	28857 3	Y	4339	4329 0		153		
						1199 5	4773 9							
*03	37757 X	37757	-0-	-0- B	-0-	336 1	33683 3	Y	3398	3454 0		97		
						3738 9								
*04	42259 X	42259	-0-	-0- B	-0-	456 1	35271 3	Y	5218	5176 0		139		
						792 5	5740 9							
*05	45674 X	45674	-0-	-0- B	-0-	499 1	37480 3	Y	5366	5364 0		141		
						1792 5	5903 9							
*06	42870 X	42870	-0-	-0- B	-0-	542 1	36529 3	Y	5133	5132 0		142		
						153 5	5646 9							
*07	42261 X	42261	-0-	-0- B	-0-	509 1	34364 3	Y	4580	4593 0		129		
						2350 5	5038 9							
*08	40829 X	40829	-0-	-0- B	-0-	490 1	34270 3	Y	4405	4403 0		131		
						1223 5	4846 9							
*09	39096 X	39096	-0-	-0- B	-0-	556 1	33675 3	Y	4423	4419 0		135		
						4865 9								
*10	39784 X	39784	-0-	-0- B	-0-	734 1	32930 3	Y	4448	4454 0		129		
						1227 5	4893 9							
M. KOOPMANN UNIT A				WELL #:	203	RRCID ->	282763	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	13242	PERF.	13490	- 17616
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	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-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																
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	
*01	17980 X	16154	-0-	-1826 B	-424672	2388	1	11301	3	N	2111	1340	0	562	1	332
						143	5	2322	9							
*02	15428 X	12763	-0-	-2665 B	-424672	1149	1	9733	3	N	1337	387	0	1274	1	8
						410	5	1471	9							
*03	17019 X	17232	-0-	213 B	-424459	2171	1	12519	3	N	2311	2187	0			132
						2542	9									
*04	16230 X	14616	-0-	-1614 B	-424459	2546	1	9902	3	N	1766	688	0	1103	1	107
						225	5	1943	9							
*05	16771 X	15906	-0-	-865 B	-424459	2703	1	10457	3	N	2037	790	0	1109	1	245
						505	5	2241	9							
*06	16680 X	14959	-0-	-1721 B	-424459	2686	1	10240	3	N	1808	1834	1			219
						44	5	1989	9							
*07	17236 X	15239	-0-	-1997 B	-424459	2695	1	10208	3	N	1483	142	0	1274	1	286
						705	5	1631	9							
*08	17236 X	15405	-0-	-1831 B	-424459	2740	1	10355	3	N	1759	1846	1			199
						375	5	1935	9							
*09	15390 X	15902	-0-	512 B	-423947	2786	1	11179	3	N	1761	1675	1			285
						1937	9									
10	15903 X	14648	-0-	-1255 B	-423947	3233	1	9211	3	N	1687	1846	1			126
						348	5	1856	9							
-----																
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499																
*01	9827 X	7666	-0-	-2161 B	-382729	6232	3	79	5	N	1232	1298	1			184
						1355	9									
*02	8624 X	6992	-0-	-1632 B	-382729	1876	1	4011	3	N	851	927	1			108
						169	5	936	9							
*03	9300 X	8845	-0-	-455 B	-382729	520	1	6861	3	N	1331	1294	1			145
						1464	9									
*04	8760 X	6332	-0-	-2428 B	-382729	5000	3	114	5	N	1107	1095	1			157
						1218	9									
*05	8432 X	13230	-0-	4798 B	-377931	163	1	11355	3	N	1056	1091	1			122
						550	5	1162	9							
*06	8550 X	15361	-0-	6811 B	-371120	14413	3	61	5	N	806	702	1			226
						887	9									
*07	8835 X	11432	-0-	2597 B	-368523	9328	3	645	5	N	1326	1285	1			267
						1459	9									
*08	13237 X	8918	-0-	-4319 B	-368523	3	1	7746	3	N	807	915	1			159
						281	5	888	9							
*09	13590 X	7232	-0-	-6358 B	-368523	24	1	6333	3	N	795	747	1			207
						875	9									
10	14043 X	10123	-0-	-3920 B	-368523	25	1	9027	3	N	664	743	1			128
						341	5	730	9							
-----																
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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-
-----																
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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-

-----														
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 #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
*11	27990 X	30692	-0-	2702 B	-177231	297	1	27109	3	Y	2987	2988	0	71
						3286	9							
*12	30969 X	28750	-0-	-2219 B	-177231	317	1	25313	3	Y	2836	2839	0	68
						3120	9							
*01	32302 X	28688	-0-	-3614 B	-177231	328	1	25250	3	Y	2537	2542	0	63
						319	5	2791	9					
*02	29176 X	18033	-0-	-11143 B	-177231	217	1	15472	3	Y	1542	1551	0	54
						648	5	1696	9					
*03	32302 X	24145	-0-	-8157 B	-177231	196	1	19701	3	Y	3862	3806	0	110
						4248	9							
*04	30690 X	16120	-0-	-14570 B	-177231	166	1	12883	3	Y	2530	2573	0	67
						288	5	2783	9					
*05	28737 X	18590	-0-	-10147 B	-177231	199	1	14986	3	Y	2445	2448	0	64
						715	5	2690	9					
*06	27750 X	6926	-0-	-20824 B	-177231	64	1	4402	3	Y	2220	2222	0	62
						18	5	2442	9					
*07	0 X	9956	-0-	9956 B	-167275	95	1	6518	3	Y	2641	2629	0	74
						438	5	2905	9					
*08	23219 X	10702	-0-	-12517 B	-167275	108	1	7685	3	Y	2399	2402	0	71
						270	5	2639	9					
*09	18000 X	9378	-0-	-8622 B	-167275	113	1	6923	3	Y	2129	2135	0	65
						2342	9							
10	18600 X	7856	-0-	-10744 B	-167275	107	1	4966	3	Y	2368	2365	0	68
						178	5	2605	9					
-----														
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904														
-----														
*01	15996 X	8341	-0-	-7655 B	-328966	24	1	6785	3	N	1315	1314	0	110
						85	5	1447	9					
*02	14448 X	553	-0-	-13895 B	-328966	59	1	205	3	N	255	57	0	308
						8	5	281	9					
*03	15996 X	6126	-0-	-9870 B	-328966	11	1	4884	3	N	1119	724	0	166
						1231	9				537	1		
*04	15060 X	16146	-0-	1086 B	-327880	1	1	12496	3	N	3063	3067	0	162
						280	5	3369	9					
*05	15035 X	13346	-0-	-1689 B	-327880	85	1	10407	3	N	2143	2142	0	163
						497	5	2357	9					
*06	8070 X	12549	-0-	4479 B	-323401	10262	3	43	5	N	2040	2042	0	161
						2244	9							
*07	16678 X	12278	-0-	-4400 B	-323401	3	1	9453	3	N	1978	1978	0	161
						646	5	2176	9					
*08	16678 X	11271	-0-	-5407 B	-323401	160	1	8761	3	N	1851	1853	0	159
						314	5	2036	9					
*09	16140 X	10659	-0-	-5481 B	-323401	20	1	8553	3	N	1896	1727	0	148
						2086	9				180	1		
10	13361 X	10416	-0-	-2945 B	-323401	11	1	8207	3	N	1719	1719	0	148
						307	5	1891	9					

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	10633 X	6512	-0-	-4121 B	-882375	5451	3	68	5	N	903	903	0	-0-
						993	9							
*02	9604 X	5839	-0-	-3765 B	-882375	4981	3	207	5	N	592	592	0	-0-
						651	9							
*03	8866 X	4701	-0-	-4165 B	-882375	3909	3	792	9	N	720	720	0	-0-
*04	8580 X	5247	-0-	-3333 B	-882375	4196	3	92	5	N	872	872	0	-0-
						959	9							
*05	7626 X	3698	-0-	-3928 B	-882375	2633	3	121	5	N	858	858	0	-0-
						944	9							
*06	6300 X	5540	-0-	-760 B	-882375	4883	3	20	5	N	579	579	0	-0-
						637	9							
*07	6479 X	5553	-0-	-926 B	-882375	4801	3	328	5	N	385	385	0	-0-
						424	9							
08	5425 X	74	-0-	-5351 B	-882375	8	3	66	9	N	60	60	0	-0-
*09	5550 X	2122	-0-	-3428 B	-882375	2012	3	110	9	N	100	100	0	-0-
10	5735 X	1609	-0-	-4126 B	-882375	1354	3	50	5	N	186	186	0	-0-
						205	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304														
*01	27187 X	20442	-0-	-6745 B	-758371	17380	3	218	5	N	2585	2585	0	-0-
						2844	9							
*02	21672 X	18157	-0-	-3515 B	-758371	14890	3	616	5	N	2410	2410	0	-0-
						2651	9							
*03	23467 X	22421	-0-	-1046 B	-758371	19200	3	3221	9	N	2928	2928	0	-0-
*04	19770 X	20266	-0-	496 B	-757875	16724	3	372	5	N	2882	2882	0	-0-
						3170	9							
*05	20429 X	19061	-0-	-1368 B	-757875	15241	3	720	5	N	2818	2818	0	-0-
						3100	9							
*06	21690 X	16984	-0-	-4706 B	-757875	14089	3	59	5	N	2578	2578	0	-0-
						2836	9							
*07	22413 X	17678	-0-	-4735 B	-757875	14371	3	977	5	N	2118	2118	0	-0-
						2330	9							
*08	22413 X	19195	-0-	-3218 B	-757875	16322	3	583	5	N	2082	2082	0	-0-
						2290	9							
*09	20280 X	21792	-0-	1512 B	-756363	19449	3	2343	9	N	2130	2130	0	-0-
10	19065 X	18978	-0-	-87 B	-756363	16208	3	605	5	N	1968	1968	0	-0-
						2165	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246														
*01	31341 X	25970	-0-	-5371 B	-225668	22118	3	278	5	N	3249	3249	0	-0-
						3574	9							
*02	27580 X	18106	-0-	-9474 B	-225668	15194	3	633	5	N	2072	2072	0	-0-
						2279	9							
*03	28861 X	23331	-0-	-5530 B	-225668	19711	3	3620	9	N	3291	3291	0	-0-
*04	26970 X	26107	-0-	-863 B	-225668	22248	3	497	5	N	3056	3056	0	-0-
						3362	9							
*05	27125 X	19362	-0-	-7763 B	-225668	15342	3	724	5	N	2996	2996	0	-0-
						3296	9							
*06	25140 X	17274	-0-	-7866 B	-225668	14106	3	59	5	N	2826	2826	0	-0-
						3109	9							
*07	26970 X	17040	-0-	-9930 B	-225668	13030	3	879	5	N	2846	2846	0	-0-
						3131	9							
*08	26970 X	17154	-0-	-9816 B	-225668	13711	3	486	5	N	2688	2688	0	-0-
						2957	9							
*09	26100 X	14915	-0-	-11185 B	-225668	12013	3	2902	9	N	2638	2638	0	-0-
10	19375 X	14591	-0-	-4784 B	-225668	11325	3	419	5	N	2588	2588	0	-0-
						2847	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 #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	28241 X	26878	-0-	-1363 B	-53727	329	1	20923	3	Y	4878	4878	0	7
						260	5	5366	9					
*02	25508 X	19967	-0-	-5541 B	-53727	228	1	14723	3	Y	4007	4008	0	6
						608	5	4408	9					
*03	28241 X	25376	-0-	-2865 B	-53727	274	1	19811	3	Y	4810	4810	0	6
						5291	9							
*04	27330 X	23583	-0-	-3747 B	-53727	248	1	18109	3	Y	4384	4383	0	7
						404	5	4822	9					
*05	28241 X	23875	-0-	-4366 B	-53727	234	1	17804	3	Y	4537	4538	0	6
						846	5	4991	9					
*06	26010 X	21759	-0-	-4251 B	-53727	183	1	17155	3	Y	3954	3954	0	6
						72	5	4349	9					
*07	0 X	22728	-0-	22728 B	-30999	159	1	16826	3	Y	4181	4180	0	7
						1144	5	4599	9					
*08	20398 X	21385	-0-	987 B	-30012	194	1	16279	3	Y	3937	3938	0	6
						581	5	4331	9					
*09	19740 X	19940	-0-	200 B	-29812	149	1	15613	3	Y	3798	3798	0	6
						4178	9							
10	20398 X	17705	-0-	-2693 B	-29812	167	1	12791	3	Y	3885	3885	0	6
						473	5	4274	9					

HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

*01	15500 X	17948	-0-	2448 B	-16968	227	1	14385	3	Y	2869	2869	0	4
						180	5	3156	9					
*02	14000 X	11232	-0-	-2768 B	-16968	130	1	8427	3	Y	2115	2116	0	3
						348	5	2327	9					
*03	15500 X	16402	-0-	902 B	-16066	180	1	13045	3	Y	2888	2887	0	4
						3177	9							
*04	15000 X	15371	-0-	371 B	-15695	166	1	12074	3	Y	2601	2601	0	4
						270	5	2861	9					
*05	15500 X	15970	-0-	470 B	-15225	162	1	12261	3	Y	2694	2694	0	4
						584	5	2963	9					
*06	15000 X	15745	-0-	745 B	-14480	138	1	12892	3	Y	2419	2419	0	4
						54	5	2661	9					
*07	825 X	15305	-0-	14480 B	-0-	109	1	11554	3	Y	2595	2595	0	4
						787	5	2855	9					
*08	14078 X	14078	-0-	-0- B	-0-	128	1	10740	3	Y	2570	2570	0	4
						383	5	2827	9					
*09	11754 X	11754	-0-	-0- B	-0-	88	1	9171	3	Y	2268	2268	0	4
						2495	9							
*10	12478 X	12478	-0-	-0- B	-0-	123	1	9347	3	Y	2419	2419	0	4
						347	5	2661	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	22072 X	19003	-0-	-3069 B	-118551	229 1	14587 3	181 5	Y	3642	3642 0			5
*02	19936 X	14806	-0-	-5130 B	-118551	168 1	10883 3	449 5	Y	3005	3005 0			5
*03	22072 X	18902	-0-	-3170 B	-118551	204 1	14750 3	3948 9	Y	3589	3589 0			5
*04	21360 X	7505	-0-	-13855 B	-118551	78 1	5679 3	127 5	Y	1474	1477 0			2
*05	20119 X	15746	-0-	-4373 B	-118551	154 1	11728 3	557 5	Y	3006	3004 0			4
*06	18390 X	16822	-0-	-1568 B	-118551	142 1	13358 3	56 5	Y	2969	2968 0			5
*07	0 X	16060	-0-	16060 B	-102491	114 1	12019 3	818 5	Y	2826	2826 0			5
*08	16089 X	15987	-0-	-102 B	-102491	146 1	12224 3	436 5	Y	2892	2893 0			4
*09	15570 X	12993	-0-	-2577 B	-102491	93 1	9772 3	3128 9	Y	2844	2843 0			5
10	16089 X	10809	-0-	-5280 B	-102491	95 1	7290 3	268 5	Y	2869	2869 0			5

HOOKS NO. 2		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018			TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266					
*01	2976 X	7073	-0-	4097 B	-180044	87 1	5516 3	69 5	Y	1274	1274 0			2
*02	2688 X	6244	-0-	3556 B	-176488	75 1	4840 3	201 5	Y	1025	1025 0			2
*03	2976 X	5836	-0-	2860 B	-173628	60 1	4365 3	1411 9	Y	1283	1283 0			2
*04	2880 X	6076	-0-	3196 B	-170432	62 1	4569 3	102 5	Y	1221	1221 0			2
*05	2976 X	5661	-0-	2685 B	-167747	52 1	3997 3	189 5	Y	1294	1294 0			2
*06	2880 X	4995	-0-	2115 B	-165632	40 1	3781 3	16 5	Y	1053	1053 0			2
*07	0 X	7573	-0-	7573 B	-158059	55 1	5763 3	393 5	Y	1238	1238 0			2
*08	4650 X	5372	-0-	722 B	-157337	47 1	3971 3	141 5	Y	1103	1103 0			2
*09	4500 X	6299	-0-	1799 B	-155538	49 1	5114 3	1136 9	Y	1033	1033 0			2
10	4650 X	7888	-0-	3238 B	-152300	84 1	6342 3	237 5	Y	1114	1114 0			2

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417						
M O	ALLOW 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	
*01	9951 X	10758	-0-	807 B	-113282	138	1	8731	3	Y	1618	1618	0	2
						109	5	1780	9					
*02	8988 X	9976	-0-	988 B	-112294	125	1	8002	3	Y	1378	1378	0	2
						333	5	1516	9					
*03	9951 X	10736	-0-	785 B	-111509	121	1	8724	3	Y	1719	1719	0	2
						1891	9							
*04	9630 X	10826	-0-	1196 B	-110313	120	1	8752	3	Y	1598	1597	0	3
						196	5	1758	9					
*05	9951 X	11080	-0-	1129 B	-109184	114	1	8665	3	Y	1716	1717	0	2
						413	5	1888	9					
*06	9630 X	9582	-0-	-48 B	-109184	85	1	7987	3	Y	1342	1342	0	2
						34	5	1476	9					
*07	0 X	8953	-0-	8953 B	-100231	67	1	7073	3	Y	1209	1209	0	2
						483	5	1330	9					
*08	10633 X	8258	-0-	-2375 B	-100231	79	1	6608	3	Y	1213	1213	0	2
						237	5	1334	9					
*09	10290 X	8704	-0-	-1586 B	-100231	69	1	7226	3	Y	1281	1281	0	2
						1409	9							
10	10633 X	8684	-0-	-1949 B	-100231	91	1	6887	3	Y	1317	1317	0	2
						257	5	1449	9					

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 284289		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735						
*01	11315 X	10397	-0-	-918 B	-270671	108	1	9574	3	Y	540	540	0	-0-
						121	5	594	9					
*02	10220 X	3969	-0-	-6251 B	-270671	45	1	3607	3	Y	151	151	0	-0-
						151	5	166	9					
*03	11315 X	9944	-0-	-1371 B	-270671	60	1	9456	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
*04	10200 X	11535	-0-	1335 B	-269336	122	1	10328	3	Y	775	775	0	-0-
						232	5	853	9					
*05	10540 X	11856	-0-	1316 B	-268020	170	1	10537	3	Y	585	585	0	-0-
						505	5	644	9					
*06	10050 X	11297	-0-	1247 B	-266773	175	1	10855	3	Y	201	201	0	-0-
						46	5	221	9					
*07	0 X	10497	-0-	10497 B	-256276	155	1	9555	3	Y	116	116	0	-0-
						659	5	128	9					
*08	11935 X	10140	-0-	-1795 B	-256276	198	1	9490	3	Y	99	99	0	-0-
						343	5	109	9					
*09	11550 X	8094	-0-	-3456 B	-256276	139	1	7903	3	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
10	11842 X	55	-0-	-11787 B	-256276	5	3	50	9	Y	45	45	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	O	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
*03		T. A.	78	-0-	78 B	-69785	78	3	Y	-0-			-0-
*04		T. A.	4789	-0-	4789 B	-64996	55	1	Y	13	13	0	-0-
							105	5			14	9	
*05		T. A.	4695	-0-	4695 B	-60301	66	1	Y	285	285	0	-0-
							197	5			314	9	
*06		T. A.	14008	-0-	14008 B	-46293	207	1	Y	787	787	0	-0-
							54	5			866	9	
*07		0 X	10330	-0-	10330 B	-35963	148	1	Y	346	346	0	-0-
							630	5			381	9	
*08		4960 X	7787	-0-	2827 B	-33136	147	1	Y	268	268	0	-0-
							255	5			295	9	
*09		13890 X	7526	-0-	-6364 B	-33136	125	1	Y	223	223	0	-0-
							245	9					
10		14353 X	12604	-0-	-1749 B	-33136	248	1	Y	416	416	0	-0-
							432	5			458	9	
-----													
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489													
*01		41416 X	35208	-0-	-6208 B	-1004578	29048	3	N	5269	5269	0	-0-
							5796	9					
*02		37268 X	25707	-0-	-11561 B	-1004578	20920	3	N	3563	3563	0	-0-
							3919	9					
*03		38812 X	34507	-0-	-4305 B	-1004578	28756	3	N	5228	5228	0	-0-
*04		35100 X	32865	-0-	-2235 B	-1004578	26899	3	N	4876	4876	0	-0-
							5364	9					
*05		36270 X	33234	-0-	-3036 B	-1004578	26657	3	N	4825	4825	0	-0-
							5308	9					
*06		34080 X	31348	-0-	-2732 B	-1004578	26264	3	N	4522	4522	0	-0-
							4974	9					
*07		34503 X	31214	-0-	-3289 B	-1004578	24542	3	N	4546	4546	0	-0-
							5001	9					
*08		34503 X	30179	-0-	-4324 B	-1004578	24447	3	N	4417	4417	0	-0-
							4859	9					
*09		32880 X	29066	-0-	-3814 B	-1004578	24312	3	N	4322	4322	0	-0-
10		33232 X	28038	-0-	-5194 B	-1004578	22661	3	N	4122	4122	0	-0-
							4534	9					
-----													
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007													
*01		42034 X	42034	-0-	-0- B	-0-	434	1	N	6185	6185	0	-0-
							428	5			6804	9	
*02		65296 X	65296	-0-	-0- B	-0-	394	1	N	4422	4422	0	-0-
							2406	5			4864	9	
*03		66588 X	66588	-0-	-0- B	-0-	494	1	N	6360	6360	0	-0-
							6996	9					
*04		30547 X	30547	-0-	-0- B	-0-	313	1	N	5937	5937	0	-0-
							510	5			6531	9	
*05		30492 X	30492	-0-	-0- B	-0-	343	1	N	5871	5871	0	-0-
							1058	5			6458	9	
*06		28938 X	28938	-0-	-0- B	-0-	384	1	N	5343	5343	0	-0-
							93	5			5877	9	
*07		28575 X	28575	-0-	-0- B	-0-	423	1	N	5215	5215	0	-0-
							1410	5			5737	9	
*08		26027 X	26027	-0-	-0- B	-0-	421	1	N	4800	4800	0	-0-
							699	5			5280	9	
*09		24078 X	24078	-0-	-0- B	-0-	364	1	N	4685	4685	0	-0-
							5154	9					
*10		22237 X	22237	-0-	-0- B	-0-	373	1	N	3919	3919	0	-0-
							629	5			4311	9	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

*01	61050 X	61050	-0-	-0-	B	-0-	623 1	49353 3	N	9510	9510 0					-0-
							613 5	10461 9								
*02	41737 X	41737	-0-	-0-	B	-0-	229 1	33953 3	N	5595	5595 0					-0-
							1400 5	6155 9								
*03	60138 X	60138	-0-	-0-	B	-0-	411 1	49619 3	N	9189	9189 0					-0-
							10108 9									
*04	53010 X	53010	-0-	-0-	B	-0-	587 1	43097 3	N	7608	7608 0					-0-
							957 5	8369 9								
*05	53666 X	53666	-0-	-0-	B	-0-	646 1	42272 3	N	7956	7956 0					-0-
							1996 5	8752 9								
*06	48792 X	48792	-0-	-0-	B	-0-	678 1	39666 3	N	7530	7530 0					-0-
							165 5	8283 9								
*07	47967 X	47967	-0-	-0-	B	-0-	735 1	36306 3	N	7708	7708 0					-0-
							2447 5	8479 9								
*08	47135 X	47135	-0-	-0-	B	-0-	776 1	36126 3	N	8132	8132 0					-0-
							1288 5	8945 9								
*09	44174 X	44174	-0-	-0-	B	-0-	692 1	35188 3	N	7540	7540 0					-0-
							8294 9									
*10	41681 X	41681	-0-	-0-	B	-0-	681 1	30996 3	N	8050	8050 0					-0-
							1149 5	8855 9								

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-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 D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	35340 X	14626	-0-	-20714 B	-0-	103	1	12881	3	N	1345	1345	0	-0-
						162	5	1480	9					
*02	29176 X	28726	-0-	-450 B	-0-	339	1	24328	3	N	2769	2769	0	-0-
						1013	5	3046	9					
*03	53358 X	53358	-0-	-0- B	-0-	378	1	46715	3	N	5695	5695	0	-0-
						6265	9							
*04	47945 X	47945	-0-	-0- B	-0-	290	1	41488	3	N	4759	4759	0	-0-
						932	5	5235	9					
*05	46106 X	46106	-0-	-0- B	-0-	200	1	39050	3	N	4535	4535	0	-0-
						1867	5	4989	9					
*06	51630 X	44440	-0-	-7190 B	-0-	200	1	39473	3	N	4183	4183	0	-0-
						166	5	4601	9					
*07	53351 X	41267	-0-	-12084 B	-0-	194	1	34257	3	N	4068	4068	0	-0-
						2341	5	4475	9					
*08	53351 X	38983	-0-	-14368 B	-0-	220	1	33179	3	N	3987	3987	0	-0-
						1198	5	4386	9					
*09	47940 X	30746	-0-	-17194 B	-0-	191	1	26891	3	N	3331	3331	0	-0-
						3664	9							
10	46097 X	38313	-0-	-7784 B	-0-	262	1	32097	3	N	4314	4314	0	-0-
						1209	5	4745	9					
-----														
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
*01	35867 X	14252	-0-	-21615 B	-0-	102	1	12657	3	N	1212	1212	0	-0-
						160	5	1333	9					
*02	27916 X	3837	-0-	-24079 B	-0-	48	1	3455	3	N	172	172	0	-0-
						145	5	189	9					
*03	49740 X	49740	-0-	-0- B	-0-	339	1	42100	3	N	6637	6637	0	-0-
						7301	9							
*04	56860 X	56860	-0-	-0- B	-0-	336	1	48116	3	N	6664	6664	0	-0-
						1078	5	7330	9					
*05	50774 X	50774	-0-	-0- B	-0-	217	1	42355	3	N	5619	5619	0	-0-
						2021	5	6181	9					
*06	48150 X	46496	-0-	-1654 B	-0-	205	1	40680	3	N	4945	4945	0	-0-
						171	5	5440	9					
*07	58745 X	50543	-0-	-8202 B	-0-	235	1	41526	3	N	5406	5406	0	-0-
						2835	5	5947	9					
*08	58745 X	49058	-0-	-9687 B	-0-	275	1	41511	3	N	5248	5248	0	-0-
						1499	5	5773	9					
*09	56850 X	43499	-0-	-13351 B	-0-	268	1	37816	3	N	4923	4923	0	-0-
						5415	9							
10	50778 X	41154	-0-	-9624 B	-0-	278	1	34108	3	N	4985	4985	0	-0-
						1284	5	5484	9					
-----														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*01		37355 X	15800	-0-	-21555 B	-0-	108	1	13466	3	N	1870	1870	0	-0-
							169	5	2057	9					
*02		29568 X	8772	-0-	-20796 B	-0-	105	1	7546	3	N	733	733	0	-0-
							315	5	806	9					
03		30473 X	-0-	-0-	-30473 B	-0-					N	-0-			-0-
04		28530 X	-0-	-0-	-28530 B	-0-					N	-0-			-0-
05		29171 X	-0-	-0-	-29171 B	-0-					N	-0-			-0-
06		15300 X	-0-	-0-	-15300 B	-0-					N	-0-			-0-
07		9703 X	-0-	-0-	-9703 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720															
*01		32891 X	12677	-0-	-20214 B	-451803	88	1	10993	3	N	1325	1325	0	-0-
							138	5	1458	9					
*02		23604 X	440	-0-	-23164 B	-451803	4	1	318	3	N	95	95	0	-0-
							13	5	105	9					
*03		28303 X	728	-0-	-27575 B	-451803	6	1	678	3	N	40	40	0	-0-
							44	9							
*04		27510 X	225	-0-	-27285 B	-451803	1	1	194	3	N	24	24	0	-0-
							4	5	26	9					
05		28427 X	-0-	-0-	-28427 B	-451803					N	-0-			-0-
06		12270 X	16	-0-	-12254 B	-451803	1	3	15	9	N	14	14	0	-0-
07		713 X	-0-	-0-	-713 B	-451803					N	-0-			-0-
08		713 X	-0-	-0-	-713 B	-451803					N	-0-			-0-
09		240 X	-0-	-0-	-240 B	-451803					N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31 B	-451803					N	-0-			-0-
-----															
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325															
*02		31948 X	644	-0-	-31304 B	-9610	9	1	609	3	N	-0-			-0-
							26	5							
*03		33387 X	256	-0-	-33131 B	-9610	2	1	254	3	N	-0-			-0-
04		30330 X	-0-	-0-	-30330 B	-9610					N	-0-			-0-
05		5239 X	-0-	-0-	-5239 B	-9610					N	-0-			-0-
06		690 X	-0-	-0-	-690 B	-9610					N	-0-			-0-
07		713 X	-0-	-0-	-713 B	-9610					N	-0-			-0-
08		248 X	-0-	-0-	-248 B	-9610					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					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												
ADIX UNIT A		WELL #:		7	RRCID -> 288334		COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 13415		PERF.13486 - 18253		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		83668 X	83668	-0-	-0-	B	-0-	1285 1	73179 3	N	7525	7525 0		-0-
								926 5	8278 9					
*02		56722 X	56722	-0-	-0-	B	-0-	1016 1	47779 3	N	5388	5388 0		-0-
								2000 5	5927 9					
*03		81885 X	81885	-0-	-0-	B	-0-	1516 1	70512 3	N	8961	8961 0		-0-
								9857 9						
*04		77688 X	77688	-0-	-0-	B	-0-	1427 1	66001 3	N	7976	7976 0		-0-
								1486 5	8774 9					
*05		74328 X	74328	-0-	-0-	B	-0-	1141 1	60564 3	N	8843	8843 0		-0-
								2896 5	9727 9					
*06		67911 X	67911	-0-	-0-	B	-0-	1090 1	57936 3	N	7855	7855 0		-0-
								244 5	8641 9					
*07		62904 X	62904	-0-	-0-	B	-0-	1047 1	50104 3	N	7571	7571 0		-0-
								3425 5	8328 9					
*08		60908 X	60908	-0-	-0-	B	-0-	1056 1	50345 3	N	7001	7001 0		-0-
								1806 5	7701 9					
*09		54376 X	54376	-0-	-0-	B	-0-	984 1	46418 3	N	6340	6340 0		-0-
								6974 9						
*10		51468 X	51468	-0-	-0-	B	-0-	906 1	41664 3	N	6671	6671 0		-0-
								1560 5	7338 9					

ADIX UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 288342		COMPL. DATE 11/24/2019			TOTAL DEPTH 13404		PERF.13656 - 18150	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

ADIX UNIT A		WELL #:		6	RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 13331		PERF.13626 - 17842	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

ADIX UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 288378		COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 13499		PERF.13436 - 17996	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-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 D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		110608 X	83269	-0-	-27339	B	-0-	73370	3	920	5	N	8163	8163	0			-0-
								8979	9									
*02		99904 X	42688	-0-	-57216	B	-0-	1	1	36372	3	N	4371	4371	0			-0-
								1507	5	4808	9							
*03		64604 X	60769	-0-	-3835	B	-0-	53777	3	6992	9	N	6356	6356	0			-0-
*04		80580 X	44720	-0-	-35860	B	-0-	38597	3	862	5	N	4783	4783	0			-0-
								5261	9									
*05		83266 X	36407	-0-	-46859	B	-0-	31119	3	1483	5	N	3459	3459	0			-0-
								3805	9									
*06		80580 X	31483	-0-	-49097	B	-0-	27923	3	118	5	N	3129	3129	0			-0-
								3442	9									
*07		60760 X	38838	-0-	-21922	B	-0-	32452	3	2230	5	N	3778	3778	0			-0-
								4156	9									
*08		60760 X	45127	-0-	-15633	B	-0-	39097	3	1409	5	N	4201	4201	0			-0-
								4621	9									
*09		44730 X	37878	-0-	-6852	B	-0-	34038	3	3840	9	N	3491	3491	0			-0-
10		38843 X	19145	-0-	-19698	B	-0-	2	1	15969	3	N	2341	2341	0			-0-
								599	5	2575	9							
-----																		
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928																		
*01		211327 X	125568	-0-	-85759	B	-0-	108469	3	1370	5	N	14299	14299	0			-0-
								15729	9									
*02		181832 X	72833	-0-	-108999	B	-0-	1	1	61296	3	N	8158	8158	0			-0-
								2562	5	8974	9							
*03		154318 X	102166	-0-	-52152	B	-0-	88899	3	13267	9	N	12061	12061	0			-0-
*04		121530 X	84910	-0-	-36620	B	-0-	72579	3	1636	5	N	9723	9723	0			-0-
								10695	9									
*05		125581 X	63602	-0-	-61979	B	-0-	52738	3	2529	5	N	7577	7577	0			-0-
								8335	9									
*06		121530 X	34601	-0-	-86929	B	-0-	30008	3	126	5	N	4061	4061	0			-0-
								4467	9									
*07		102176 X	60204	-0-	-41972	B	-0-	48834	3	3318	5	N	7320	7320	0			-0-
								8052	9									
*08		102176 X	47644	-0-	-54532	B	-0-	39705	3	1414	5	N	5932	5932	0			-0-
								6525	9									
*09		84900 X	36842	-0-	-48058	B	-0-	32285	3	4557	9	N	4143	4143	0			-0-
10		63612 X	19611	-0-	-44001	B	-0-	2	1	14195	3	N	4451	4451	0			-0-
								518	5	4896	9							
-----																		
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234																		
*01		252526 X	175637	-0-	-76889	B	-0-	150295	3	1882	5	N	21327	21327	0			-0-
								23460	9									
*02		228088 X	105280	-0-	-122808	B	-0-	2	1	88183	3	N	12218	12218	0			-0-
								3655	5	13440	9							
*03		242389 X	136209	-0-	-106180	B	-0-	120114	3	16095	9	N	14632	14632	0			-0-
*04		182250 X	127535	-0-	-54715	B	-0-	110725	3	2482	5	N	13025	13025	0			-0-
								14328	9									
*05		175646 X	120664	-0-	-54982	B	-0-	102169	3	4874	5	N	12383	12383	0			-0-
								13621	9									
*06		169980 X	106834	-0-	-63146	B	-0-	93893	3	395	5	N	11405	11405	0			-0-
								12546	9									
*07		136214 X	101020	-0-	-35194	B	-0-	83233	3	5691	5	N	10996	10996	0			-0-
								12096	9									
*08		136214 X	92391	-0-	-43823	B	-0-	78403	3	2812	5	N	10160	10160	0			-0-
								11176	9									
*09		127530 X	66816	-0-	-60714	B	-0-	1	1	59005	3	N	7100	7100	0			-0-
								7810	9									
10		120652 X	62427	-0-	-58225	B	-0-	8	1	53307	3	N	6469	6469	0			-0-
								1996	5	7116	9							





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 #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01	111228 X	68000	-0-	-43228 B	-0-	53065	3	646	5	N	12990	12990	0	-0-
						14289	9							
*02	100464 X	42076	-0-	-58388 B	-0-	30743	3	1223	5	N	9191	9191	0	-0-
						10110	9							
*03	111228 X	52653	-0-	-58575 B	-0-	42997	3	9656	9	N	8778	8778	0	-0-
*04	106650 X	54556	-0-	-52094 B	-0-	44396	3	975	5	N	8350	8350	0	-0-
						9185	9							
*05	80910 X	55327	-0-	-25583 B	-0-	44360	3	2076	5	N	8083	8083	0	-0-
						8891	9							
*06	65820 X	53124	-0-	-12696 B	-0-	44629	3	184	5	N	7555	7555	0	-0-
						8311	9							
*07	56389 X	55658	-0-	-731 B	-0-	44131	3	2962	5	N	7786	7786	0	-0-
						8565	9							
*08	56389 X	48919	-0-	-7470 B	-0-	39409	3	1417	5	N	7357	7357	0	-0-
						8093	9							
*09	54570 X	39185	-0-	-15385 B	-0-	33293	3	5892	9	N	5356	5356	0	-0-
10	55645 X	37463	-0-	-18182 B	-0-	30656	3	1151	5	N	5142	5142	0	-0-
						5656	9							
-----														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*01	97061 X	28405	-0-	-68656 B	-0-	23808	3	294	5	N	3912	3912	0	-0-
						4303	9							
*02	87668 X	29269	-0-	-58399 B	-0-	23795	3	971	5	N	4094	4094	0	-0-
						4503	9							
*03	79701 X	40435	-0-	-39266 B	-0-	34284	3	6151	9	N	5592	5592	0	-0-
*04	64980 X	34244	-0-	-30736 B	-0-	28561	3	630	5	N	4594	4594	0	-0-
						5053	9							
*05	50840 X	28873	-0-	-21967 B	-0-	23730	3	1117	5	N	3660	3660	0	-0-
						4026	9							
*06	39120 X	24693	-0-	-14427 B	-0-	21221	3	88	5	N	3076	3076	0	-0-
						3384	9							
*07	40424 X	9834	-0-	-30590 B	-0-	7718	3	517	5	N	1454	1454	0	-0-
						1599	9							
*08	40424 X	19940	-0-	-20484 B	-0-	16596	3	598	5	N	2496	2496	0	-0-
						2746	9							
*09	34260 X	30518	-0-	-3742 B	-0-	26664	3	3854	9	N	3504	3504	0	-0-
10	28861 X	23382	-0-	-5479 B	-0-	19704	3	741	5	N	2670	2670	0	-0-
						2937	9							
-----														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
*01	72943 X	58274	-0-	-14669 B	-0-	45309	3	551	5	N	11285	11285	0	-0-
						12414	9							
*02	65884 X	42904	-0-	-22980 B	-0-	32628	3	1311	5	N	8150	8150	0	-0-
						8965	9							
*03	72943 X	39744	-0-	-33199 B	-0-	30971	3	8773	9	N	7975	7975	0	-0-
*04	70170 X	31943	-0-	-38227 B	-0-	25354	3	554	5	N	5486	5486	0	-0-
						6035	9							
*05	68975 X	37024	-0-	-31951 B	-0-	28985	3	1350	5	N	6081	6081	0	-0-
						6689	9							
*06	56400 X	35240	-0-	-21160 B	-0-	29097	3	120	5	N	5475	5475	0	-0-
						6023	9							
*07	47492 X	35852	-0-	-11640 B	-0-	27994	3	1873	5	N	5441	5441	0	-0-
						5985	9							
*08	39742 X	35161	-0-	-4581 B	-0-	28214	3	1014	5	N	5394	5394	0	-0-
						5933	9							
*09	35820 X	33807	-0-	-2013 B	-0-	28520	3	5287	9	N	4806	4806	0	-0-
10	37014 X	31616	-0-	-5398 B	-0-	25841	3	970	5	N	4368	4368	0	-0-
						4805	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	106113 X	59351	-0-	-46762 B	-0-	45453	3	551	5	N	12134	12134	0	-0-
						13347	9							
*02	79520 X	43613	-0-	-35907 B	-0-	32380	3	1293	5	N	9036	9036	0	-0-
						9940	9							
*03	88040 X	49219	-0-	-38821 B	-0-	37726	3	11493	9	N	10448	10448	0	-0-
*04	85200 X	37934	-0-	-47266 B	-0-	28418	3	613	5	N	8094	8094	0	-0-
						8903	9							
*05	69502 X	46650	-0-	-22852 B	-0-	36401	3	1694	5	N	7777	7777	0	-0-
						8555	9							
*06	57450 X	44716	-0-	-12734 B	-0-	36884	3	152	5	N	6982	6982	0	-0-
						7680	9							
*07	49228 X	44752	-0-	-4476 B	-0-	34959	3	2340	5	N	6775	6775	0	-0-
						7453	9							
*08	49228 X	43794	-0-	-5434 B	-0-	35203	3	1266	5	N	6659	6659	0	-0-
						7325	9							
*09	45150 X	39311	-0-	-5839 B	-0-	32745	3	6566	9	N	5969	5969	0	-0-
10	46655 X	37522	-0-	-9133 B	-0-	29930	3	1123	5	N	5881	5881	0	-0-
						6469	9							
-----														
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335														
*01	173042 X	92074	-0-	-80968 B	-0-	109	1	77131	3	N	12603	12603	0	-0-
						971	5	13863	9					
*02	156296 X	69096	-0-	-87200 B	-0-	72	1	57240	3	N	8542	8542	0	-0-
						2388	5	9396	9					
*03	173042 X	79173	-0-	-93869 B	-0-	74	1	68285	3	N	9831	9831	0	-0-
						10814	9							
*04	110820 X	61782	-0-	-49038 B	-0-	54	1	52081	3	N	7710	7710	0	-0-
						1166	5	8481	9					
*05	107694 X	46583	-0-	-61111 B	-0-	44	1	37944	3	N	6172	6172	0	-0-
						1806	5	6789	9					
*06	89100 X	34325	-0-	-54775 B	-0-	19	1	29200	3	N	4531	4531	0	-0-
						122	5	4984	9					
*07	79174 X	35730	-0-	-43444 B	-0-	40	1	29087	3	N	4199	4199	0	-0-
						1984	5	4619	9					
*08	79174 X	38582	-0-	-40592 B	-0-	20	1	32708	3	N	4256	4256	0	-0-
						1172	5	4682	9					
*09	61770 X	54626	-0-	-7144 B	-0-	30	1	49243	3	N	4866	4866	0	-0-
						5353	9							
*10	56317 X	56317	-0-	-0- B	-0-	34	1	49353	3	N	4607	4607	0	-0-
						1862	5	5068	9					
-----														
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
*01	148428 X	50930	-0-	-97498 B	-0-	61	1	43113	3	N	6557	6557	0	-0-
						543	5	7213	9					
*02	134064 X	29083	-0-	-104981 B	-0-	30	1	23944	3	N	3737	3737	0	-0-
						998	5	4111	9					
*03	148428 X	35956	-0-	-112472 B	-0-	34	1	31152	3	N	4336	4336	0	-0-
						4770	9							
*04	109260 X	37629	-0-	-71631 B	-0-	34	1	32126	3	N	4314	4314	0	-0-
						724	5	4745	9					
*05	86893 X	39087	-0-	-47806 B	-0-	38	1	32675	3	N	4368	4368	0	-0-
						1569	5	4805	9					
*06	49290 X	37753	-0-	-11537 B	-0-	22	1	32990	3	N	4184	4184	0	-0-
						139	5	4602	9					
*07	39093 X	39093	-0-	-0- B	-0-	44	1	32074	3	N	4340	4340	0	-0-
						2201	5	4774	9					
*08	40275 X	40275	-0-	-0- B	-0-	21	1	34206	3	N	4379	4379	0	-0-
						1231	5	4817	9					
*09	48442 X	48442	-0-	-0- B	-0-	27	1	43763	3	N	4229	4229	0	-0-
						4652	9							
*10	40757 X	40757	-0-	-0- B	-0-	24	1	35694	3	N	3356	3356	0	-0-
						1347	5	3692	9					



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 B		WELL #: 1		RRCID -> 289188		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13245		PERF.13308 - 23021			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	131626 X	78200	-0-	-53426 B	-0-	92	1 62121	3	N	13828	13828	0	-0-
						776	5 15211	9					
*02	118888 X	63323	-0-	-55565 B	-0-	58	1 50638	3	N	9577	9577	0	-0-
						2092	5 10535	9					
*03	126449 X	58974	-0-	-67475 B	-0-	52	1 49073	3	N	8954	8954	0	-0-
						9849	9						
*04	103860 X	55340	-0-	-48520 B	-0-	44	1 47005	3	N	6580	6580	0	-0-
						1053	5 7238	9					
*05	97619 X	57994	-0-	-39625 B	-0-	32	1 48755	3	N	6253	6253	0	-0-
						2329	5 6878	9					
*06	75690 X	54225	-0-	-21465 B	-0-	24	1 47989	3	N	5464	5464	0	-0-
						202	5 6010	9					
*07	70122 X	48843	-0-	-21279 B	-0-	26	1 40276	3	N	5264	5264	0	-0-
						2751	5 5790	9					
*08	58962 X	43399	-0-	-15563 B	-0-	22	1 36703	3	N	4873	4873	0	-0-
						1314	5 5360	9					
*09	56130 X	35443	-0-	-20687 B	-0-	10	1 30949	3	N	4076	4076	0	-0-
						4484	9						
10	58001 X	31067	-0-	-26934 B	-0-	3	1 26106	3	N	3613	3613	0	-0-
						984	5 3974	9					
-----													
HOOKS 4-HARDESTY A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 289206		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13445		PERF.13433 - 23263			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	253022 X	121823	-0-	-131199 B	-0-	152	1 101391	3	N	17275	17275	0	-0-
						1277	5 19003	9					
*02	228536 X	123232	-0-	-105304 B	-0-	117	1 102619	3	N	14767	14767	0	-0-
						4252	5 16244	9					
*03	248186 X	126948	-0-	-121238 B	-0-	117	1 109830	3	N	15455	15455	0	-0-
						17001	9						
*04	181860 X	98935	-0-	-82925 B	-0-	79	1 83568	3	N	12201	12201	0	-0-
						1867	5 13421	9					
*05	165788 X	87103	-0-	-78685 B	-0-	48	1 73306	3	N	9321	9321	0	-0-
						3496	5 10253	9					
*06	132030 X	71826	-0-	-60204 B	-0-	32	1 62888	3	N	7856	7856	0	-0-
						264	5 8642	9					
*07	136431 X	61923	-0-	-74508 B	-0-	33	1 50819	3	N	6915	6915	0	-0-
						3464	5 7607	9					
*08	126945 X	55504	-0-	-71441 B	-0-	28	1 46853	3	N	6317	6317	0	-0-
						1674	5 6949	9					
*09	98940 X	62721	-0-	-36219 B	-0-	18	1 56302	3	N	5819	5819	0	-0-
						6401	9						
10	87110 X	60028	-0-	-27082 B	-0-	6	1 52626	3	N	4931	4931	0	-0-
						1972	5 5424	9					





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 A		WELL #: 1		RRCID -> 290050		COMPL. DATE 07/26/2021				TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	SHUT IN	156073	-0-	156073 B	156073	32	1	131634	3	N	22188	22188	0	-0-
						24407	9							
*04	SHUT IN	219412	-0-	219412 B	375485	31	1	182379	3	N	29986	29986	0	-0-
						4017	5	32985	9					
*05	599852 X	224367	-0-	-375485 B	-0-	184062	3	8646	5	N	28781	28781	0	-0-
						31659	9							
*06	177870 X	112328	-0-	-65542 B	-0-	96881	3	402	5	N	13677	13677	0	-0-
						15045	9							
*07	183799 X	60741	-0-	-123058 B	-0-	49541	3	3340	5	N	7145	7145	0	-0-
						7860	9							
*08	183799 X	71466	-0-	-112333 B	-0-	60904	3	2176	5	N	7624	7624	0	-0-
						8386	9							
*09	177870 X	54632	-0-	-123238 B	-0-	48475	3	6157	9	N	5597	5597	0	-0-
10	183799 X	45730	-0-	-138069 B	-0-	39372	3	1470	5	N	4444	4444	0	-0-
						4888	9							

  

FRANZ-COWEY ORCA USW B		WELL #: 1		RRCID -> 290051		COMPL. DATE 07/27/2021				TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161				
*03	SHUT IN	143399	-0-	143399 B	143399	28	1	115273	3	N	25544	25544	0	-0-
						28098	9							
*04	SHUT IN	217466	-0-	217466 B	360865	29	1	174905	3	N	35189	35189	0	-0-
						3824	5	38708	9					
*05	601404 X	240539	-0-	-360865 B	-0-	189975	3	8849	5	N	37923	37923	0	-0-
						41715	9							
*06	202977 X	202977	-0-	-0- B	-0-	167837	3	690	5	N	31318	31318	0	-0-
						34450	9							
*07	160899 X	160899	-0-	-0- B	-0-	126318	3	8450	5	N	23755	23755	0	-0-
						26131	9							
*08	156736 X	137804	-0-	-18932 B	-0-	109417	3	3875	5	N	22284	22284	0	-0-
						24512	9							
*09	151680 X	115650	-0-	-36030 B	-0-	96002	3	19648	9	N	17862	17862	0	-0-
10	156736 X	100135	-0-	-56601 B	-0-	80423	3	2978	5	N	15213	15213	0	-0-
						16734	9							

  

FRANZ-COWEY ORCA USW D		WELL #: 1		RRCID -> 290053		COMPL. DATE 03/05/2021				TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195				
*03	SHUT IN	137962	-0-	137962 B	137962	28	1	115189	3	N	20677	20677	0	-0-
						22745	9							
*04	SHUT IN	223362	-0-	223362 B	361324	31	1	186157	3	N	30065	30065	0	-0-
						4102	5	33072	9					
*05	582117 X	220793	-0-	-361324 B	-0-	181851	3	8550	5	N	27629	27629	0	-0-
						30392	9							
*06	197790 X	150424	-0-	-47366 B	-0-	131939	3	549	5	N	16305	16305	0	-0-
						17936	9							
*07	204383 X	115076	-0-	-89307 B	-0-	96742	3	6560	5	N	10704	10704	0	-0-
						11774	9							
*08	204383 X	101439	-0-	-102944 B	-0-	90417	3	3248	5	N	7067	7067	0	-0-
						7774	9							
*09	197790 X	78429	-0-	-119361 B	-0-	71563	3	6866	9	N	6242	6242	0	-0-
10	204383 X	66636	-0-	-137747 B	-0-	58539	3	2191	5	N	5369	5369	0	-0-
						5906	9							

-----															
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 E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*03		SHUT IN	122474	-0-	122474 B	122474	25	1	102346	3	N	18275	18275	0	-0-
							20103	9							
*04		SHUT IN	214490	-0-	214490 B	336964	30	1	178036	3	N	29549	29549	0	-0-
							3920	5							
*05	557200	X	220236	-0-	-336964 B	-0-	180312	3	8466	5	N	28598	28598	0	-0-
							31458	9							
*06	124920	X	118621	-0-	-6299 B	-0-	102194	3	424	5	N	14548	14548	0	-0-
							16003	9							
*07	129084	X	70769	-0-	-58315 B	-0-	57427	3	3868	5	N	8613	8613	0	-0-
							9474	9							
*08	129084	X	75795	-0-	-53289 B	-0-	64345	3	2298	5	N	8320	8320	0	-0-
							9152	9							
*09	124920	X	65560	-0-	-59360 B	-0-	58137	3	7423	9	N	6748	6748	0	-0-
10	129084	X	44826	-0-	-84258 B	-0-	37846	3	1410	5	N	5064	5064	0	-0-
							5570	9							
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
*03		SHUT IN	131806	-0-	131806 B	131806	26	1	108209	3	N	21428	21428	0	-0-
							23571	9							
*04		SHUT IN	137707	-0-	137707 B	269513	18	1	111197	3	N	21871	21871	0	-0-
							2434	5							
*05	392154	X	122641	-0-	-269513 B	-0-	94925	3	4401	5	N	21195	21195	0	-0-
							23315	9							
*06	164040	X	104141	-0-	-59899 B	-0-	85472	3	351	5	N	16653	16653	0	-0-
							18318	9							
*07	142290	X	98197	-0-	-44093 B	-0-	76881	3	5140	5	N	14705	14705	0	-0-
							16176	9							
*08	142290	X	93902	-0-	-48388 B	-0-	76533	3	2719	5	N	13318	13318	0	-0-
							14650	9							
*09	137700	X	71892	-0-	-65808 B	-0-	60369	3	11523	9	N	10475	10475	0	-0-
10	122636	X	60275	-0-	-62361 B	-0-	48072	3	1779	5	N	9476	9476	0	-0-
							10424	9							
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
*03		SHUT IN	149218	-0-	149218 B	149218	29	1	120788	3	N	25819	25819	0	-0-
							28401	9							
*04		SHUT IN	222539	-0-	222539 B	371757	30	1	180602	3	N	34500	34500	0	-0-
							3957	5							
*05	600022	X	228265	-0-	-371757 B	-0-	182767	3	8540	5	N	33598	33598	0	-0-
							36958	9							
*06	206450	X	206450	-0-	-0- B	-0-	174369	3	720	5	N	28510	28510	0	-0-
							31361	9							
*07	157735	X	157735	-0-	-0- B	-0-	127046	3	8543	5	N	20133	20133	0	-0-
							22146	9							
*08	129084	X	117528	-0-	-11556 B	-0-	94956	3	3370	5	N	17456	17456	0	-0-
							19202	9							
*09	124920	X	93843	-0-	-31077 B	-0-	79162	3	14681	9	N	13346	13346	0	-0-
10	129084	X	77245	-0-	-51839 B	-0-	63602	3	2362	5	N	10255	10255	0	-0-
							11281	9							



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 #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A													
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		
*01	SHUT IN	208654	-0-	208654 B	341342	174496 3	2096 5	N	29147	29147 0	-0-		
						32062 9							
*02	SHUT IN	154109	-0-	154109 B	495451	127353 3	5078 5	N	19707	19707 0	-0-		
						21678 9							
*03	SHUT IN	189739	-0-	189739 B	685190	163384 3	26355 9	N	23959	23959 0	-0-		
*04	SHUT IN	183286	-0-	183286 B	868476	154844 3	3340 5	N	22820	22820 0	-0-		
						25102 9							
*05	SHUT IN	191004	-0-	191004 B	1059480	158184 3	7270 5	N	23227	23227 0	-0-		
						25550 9							
*06	SHUT IN	182315	-0-	182315 B	1241795	157776 3	641 5	N	21725	21725 0	-0-		
						23898 9							
*07	SHUT IN	185326	-0-	185326 B	1427121	152376 3	10073 5	N	20797	20797 0	-0-		
						22877 9							
*08	SHUT IN	153466	-0-	153466 B	1580587	128532 3	4608 5	N	18478	18478 0	-0-		
						20326 9							
*09	SHUT IN	101205	-0-	101205 B	1681792	86489 3	14716 9	N	13378	13378 0	-0-		
*10	SHUT IN	89306	-0-	89306 B	1771098	73408 3	2743 5	N	11959	11959 0	-0-		
						13155 9							
-----													
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935													
*01	212518 X	212518	-0-	-0- B	-0-	177358 3	2146 5	N	30013	30013 0	-0-		
						33014 9							
*02	161481 X	161481	-0-	-0- B	-0-	132242 3	5296 5	N	21766	21766 0	-0-		
						23943 9							
*03	207610 X	207610	-0-	-0- B	-0-	177589 3	30021 9	N	27292	27292 0	-0-		
*04	203426 X	203426	-0-	-0- B	-0-	172631 3	3758 5	N	24579	24579 0	-0-		
						27037 9							
*05	201420 X	201420	-0-	-0- B	-0-	167295 3	7754 5	N	23974	23974 0	-0-		
						26371 9							
*06	191383 X	191383	-0-	-0- B	-0-	165780 3	678 5	N	22659	22659 0	-0-		
						24925 9							
*07	197544 X	197544	-0-	-0- B	-0-	160839 3	10672 5	N	23666	23666 0	-0-		
						26033 9							
*08	168263 X	168263	-0-	-0- B	-0-	138307 3	4944 5	N	22738	22738 0	-0-		
						25012 9							
*09	158400 X	122687	-0-	-35713 B	-0-	102391 3	20296 9	N	18451	18451 0	-0-		
*10	163680 X	122082	-0-	-41598 B	-0-	99795 3	3722 5	N	16877	16877 0	-0-		
						18565 9							
-----													
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: RRCID -> 291640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4724 - 4726													
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
CWR MANAGEMENT LLC				195786										
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7642 -	7834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.13869 -	16819		
*05	1395	N	1940	-0-	545 B	-138779	1777	3	163	9	N	148	184	1	81
*06	1860	N	1766	-0-	-94 B	-138779	1630	3	136	9	N	124			205
07	1984	N	1776	-0-	-208 B	-138779	1630	3	146	9	N	133	180	1	158
08	1953	N	1766	-0-	-187 B	-138779	1623	3	143	9	N	130	180	1	108
*09	1770	N	1801	-0-	31 B	-138748	1669	3	132	9	N	120	178	1	50
*10	1767	N	1818	-0-	51 B	-138697	1671	3	147	9	N	134			184

JACOBS A				WELL #:	1H	RRCID ->	263746	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13329 -	17673		
*05	1302	N	622	-0-	-680 B	-17338	101	1	421	3	N	91	141	1	70
*06	720	N	582	-0-	-138 B	-17338	100	9	412	3	N	93			163
07	589	N	636	-0-	47 B	-17291	102	9	585	3	N	1			164
08	589	N	742	-0-	153 B	-17138	101	1	550	3	N	83	165	1	82
*09	570	N	827	-0-	257 B	-16881	130	1	611	3	N	78			160
*10	651	N	1165	-0-	514 B	-16367	86	9	591	3	N	89	192	1	57

ORMAND A				WELL #:	1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13787 -	16220		
*05	558	N	488	-0-	-70 B	-0-	186	1	270	3	N	29	165	1	96
*06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	32	9	396	3	N	12			108
07	372	N	222	-0-	-150 B	-0-	96	1	128	3	N	-0-			108
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	13	9	461	3	N	70			178
*09	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	94	1	325	3	N	23			201
*10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	160	1	138	3	N	-0-			201

MARIE A				WELL #:	1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13746 -	18674		
*05	4495	X	3025	-0-	-1470 B	-52352	992	1	1880	3	N	139			291
*06	3660	X	2892	-0-	-768 B	-52352	153	9	1733	3	N	152	177	1	266
07	3689	X	301	-0-	-3388 B	-52352	992	1	162	3	N	34	173	1	127
08	3689	X	2522	-0-	-1167 B	-52352	167	9	1658	3	N	149			276
*09	2940	X	3002	-0-	62 B	-52290	102	1	1887	3	N	139	177	1	238
*10	3038	X	3087	-0-	49 B	-52241	37	9	1866	3	N	161	178	1	221



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LESKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868 - 19531		
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	* EOM BALANCE	
*05	1364 N	988	-0-	-376 B	-31094	179	1	737	3	Y	65	182 1	136
						72	9						
*06	1380 N	1201	-0-	-179 B	-31094	161	1	967	3	Y	66		202
						73	9						
07	1333 N	922	-0-	-411 B	-31094	141	1	730	3	Y	46	178 1	70
						51	9						
08	1147 N	1033	-0-	-114 B	-31094	179	1	784	3	Y	64		134
						70	9						
*09	1200 N	860	-0-	-340 B	-31094	196	1	606	3	Y	53		187
						58	9						
*10	961 N	701	-0-	-260 B	-31094	169	1	463	3	Y	63	175 1	75
						69	9						
-----													
OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265235	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13563 - 18289		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-		50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-		50
-----													
WALLIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	265660	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13725	PERF.14027 - 17743		
*05	3038 X	2742	-0-	-296 B	-50026	2654	3	88	9	N	80		203
*06	2790 X	2622	-0-	-168 B	-50026	2557	3	65	9	N	59	186 1	76
07	2821 N	2641	-0-	-180 B	-50026	2543	3	98	9	N	89		165
08	2697 N	2800	-0-	103 B	-49923	2711	3	89	9	N	81	186 1	60
*09	2610 N	2692	-0-	82 B	-49841	2594	3	98	9	N	89		149
*10	2635 N	2621	-0-	-14 B	-49841	2562	3	59	9	N	54		203
-----													
J-HERMANN D		WELL #:		1H	RRCID ->	265750	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	13617	PERF.13695 - 17692		
*05	2594 X	2594	-0-	-0- B	-0-	353	1	2023	3	N	198	177 1	148
						218	9						
*06	2283 X	2283	-0-	-0- B	-0-	426	1	1663	3	N	176	176 1	148
						194	9						
07	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	370	1	1481	3	N	182	171 1	159
						200	9						
08	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	442	1	1760	3	N	166	167 1	158
						183	9						
*09	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	325	1	1636	3	N	162	172 1	148
						178	9						
*10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	524	1	1047	3	N	151	178 1	121
						166	9						
-----													
LANE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266390	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13816 - 18283		
*05	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	191	1	2676	3	N	219	255 1	178
						241	9						
*06	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	174	1	2595	3	N	220	190 1	208
						242	9						
07	3188 X	3188	-0-	-0- B	-0-	146	1	2801	3	N	219	187 1	240
						241	9						
08	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	118	1	2887	3	N	218	378 1	80
						240	9						
*09	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	108	1	3137	3	N	244	187 1	137
						268	9						
*10	2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	119	1	2473	3	N	218	190 1	165
						240	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LANE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266391	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13626	- 19088			
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
*05	4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	236 1	3544 3	N	232	306 1	1 8	79
						255 9						
*06	3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	215 1	3536 3	N	216	190 1		105
						238 9						
07	4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-	181 1	3650 3	N	216	190 1		131
						238 9						
08	4073 X	4073	-0-	-0- B	-0-	144 1	3680 3	N	226	192 1		165
						249 9						
*09	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	122 1	3668 3	N	194	187 1		172
						213 9						
*10	4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	162 1	3610 3	N	222	178 1		216
						244 9						
-----												
J-HERMANN B		WELL #:		1H	RRCID -> 266683	COMPL. DATE 12/22/2011	TOTAL DEPTH 13581	PERF.13541	- 17451			
*05	3472 X	3750	-0-	278 B	-38225	3464 3	286 9	N	260	178 1		248
*06	3360 X	3682	-0-	322 B	-37903	3551 3	131 9	N	119	181 1		186
07	3472 X	3732	-0-	260 B	-37643	3495 3	237 9	N	215	176 1		225
08	3472 X	3512	-0-	40 B	-37603	3217 3	295 9	N	268	302 1		191
*09	3360 X	3489	-0-	129 B	-37474	3190 3	299 9	N	272	177 1		286
*10	3472 X	2920	-0-	-552 B	-37474	2609 3	311 9	N	283	362 1		207
-----												
SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266686	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 13786	PERF.13986	- 17774			
*05	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1496 3	100 9	N	91			175
*06	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1467 3	84 9	N	76	174 1		77
07	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2485 3	86 9	N	78			155
08	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2638 3	78 9	N	71			226
*09	1080 N	784	-0-	-296 B	-0-	716 3	68 9	N	62	192 1		96
*10	1116 N	699	-0-	-417 B	-0-	613 3	86 9	N	78			174
-----												
SLONE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266748	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603			
*05	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	123 1	1291 3	N	146	187 1		41
						161 9						
*06	1710 N	1533	-0-	-177 B	-0-	100 1	1215 3	N	198			239
						218 9						
*07	1519 N	1338	-0-	-181 B	-0-	72 1	1113 3	N	139	184 1		194
						153 9						
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	126 1	1447 3	N	178	157 1		215
						196 9						
*09	1530 N	1462	-0-	-68 B	-0-	127 1	1177 3	N	144	175 1		184
						158 9						
*10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	476 1	1192 3	N	139	183 1		140
						153 9						
-----												
HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979			
*05	899 N	970	-0-	71 B	-711	179 1	728 3	N	57	170 1		65
						63 9						
*06	960 N	1033	-0-	73 B	-638	112 1	841 3	N	73			138
						80 9						
07	899 N	766	-0-	-133 B	-638	95 1	605 3	N	60			198
						66 9						
08	930 N	967	-0-	37 B	-601	161 1	722 3	N	76	187 1		87
						84 9						
*09	1020 N	797	-0-	-223 B	-601	137 1	599 3	N	55			142
						61 9						
*10	899 N	1133	-0-	234 B	-367	488 1	587 3	N	53			195
						58 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GAIDA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266759	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	13614	PERF.13683	- 18265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		6510 X	5010	-0-	-1500 B	-137298	4527 3	483 9	N	439	358 1		309
*06		5760 X	4879	-0-	-881 B	-137298	4425 3	454 9	N	413	552 1		170
07		5952 X	8520	-0-	2568 B	-134730	7780 3	740 9	N	673	567 1		276
08		5952 X	8233	-0-	2281 B	-132449	53 1	7497 3	N	621	358 1		539
							683 9						
*09		5760 X	2859	-0-	-2901 B	-132449	128 1	2513 3	N	198	581 1		156
							218 9						
10		6851 X	46	-0-	-6805 B	-132449	46 1		N	-0-			156
-----													
EICHHORN A		WELL #:		1H	RRCID ->	266810	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13956	PERF.13962	- 19325	
*05		4619 X	4380	-0-	-239 B	-30301	1322 1	2884 3	N	158	176 1		111
							174 9						
*06		4230 X	4287	-0-	57 B	-30244	1374 1	2748 3	N	150			261
							165 9						
07		4371 X	3940	-0-	-431 B	-30244	1361 1	2380 3	N	181	188 1		254
							199 9						
08		4433 X	3920	-0-	-513 B	-30244	1361 1	2372 3	N	170	187 1		237
							187 9						
*09		4290 X	3965	-0-	-325 B	-30244	1320 1	2470 3	N	159	191 1		205
							175 9						
*10		4433 X	3835	-0-	-598 B	-30244	1344 1	2325 3	N	151	168 1		188
							166 9						
-----													
GAUS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266824	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13766	PERF.13671	- 17799	
*05		5270 X	4269	-0-	-1001 B	-24408	3955 3	314 9	N	285	372 1		93
*06		5100 X	5278	-0-	178 B	-24230	4874 3	404 9	N	367	190 1	1 8	269
07		5797 X	3648	-0-	-2149 B	-24230	3381 3	267 9	N	243	371 1		141
08		5797 X	9629	-0-	3832 B	-20398	8940 3	689 9	N	626	560 1		207
*09		5610 X	7393	-0-	1783 B	-18615	6913 3	480 9	N	436	377 1		266
*10		5456 X	7314	-0-	1858 B	-16757	6806 3	508 9	N	462	559 1		169
-----													
PETTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267037	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13304	PERF.13329	- 19616	
*05		527 N	443	-0-	-84 B	-7034	98 1	293 3	N	47			187
							52 9						
*06		600 N	535	-0-	-65 B	-7034	86 1	344 3	N	95	177 1	3 8	102
							105 9						
07		496 N	384	-0-	-112 B	-7034	64 1	262 3	N	53			155
							58 9						
08		434 N	496	-0-	62 B	-6972	102 1	317 3	N	70	152 1		73
							77 9						
*09		540 N	345	-0-	-195 B	-6972	146 1	130 3	N	63			136
							69 9						
*10		372 N	744	-0-	372 B	-6600	476 1	189 3	N	72	161 1		47
							79 9						
-----													
WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID ->	267042	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13942	- 17733	
*05		682 N	1114	-0-	432 B	-7640	122 1	947 3	N	41			179
							45 9						
*06		1140 N	804	-0-	-336 B	-7640	102 1	665 3	N	34	175 1		38
							37 9						
07		992 N	900	-0-	-92 B	-7640	77 1	782 3	N	37			75
							41 9						
08		992 N	1109	-0-	117 B	-7523	112 1	941 3	N	51			126
							56 9						
*09		810 N	896	-0-	86 B	-7437	91 1	761 3	N	40			166
							44 9						
*10		1085 N	1384	-0-	299 B	-7138	476 1	863 3	N	41	158 1		49
							45 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012													TOTAL DEPTH 13046	PERF.13602	- 19180
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	740	-0-	368 B	-4165	70	1	531	3	N	126	183	1	51	
						139	9								
*06	600 N	1010	-0-	410 B	-3755	79	1	758	3	N	157			208	
						173	9								
*07	961 N	915	-0-	-46 B	-3755	61	1	703	3	N	137	173	1	172	
						151	9								
08	713 N	1143	-0-	430 B	-3325	90	1	880	3	N	157	187	1	142	
						173	9								
*09	1020 N	985	-0-	-35 B	-3325	136	1	713	3	N	124	168	1	98	
						136	9								
*10	899 N	1475	-0-	576 B	-2749	476	1	841	3	N	144	158	1	84	
						158	9								
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011													TOTAL DEPTH 10502	PERF.13130	- 17801
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	2	2	8	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-	
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012													TOTAL DEPTH 12999	PERF.13053	- 16668
*05	465 N	607	-0-	142 B	-77110	60	1	373	3	Y	158	163	1	158	
						174	9								
*06	270 N	486	-0-	216 B	-76894	53	1	266	3	Y	152	164	1	146	
						167	9								
07	434 N	543	-0-	109 B	-76785	56	1	308	3	Y	163	168	1	141	
						179	9								
08	434 N	542	-0-	108 B	-76677	60	1	328	3	Y	140	183	1	98	
						154	9								
*09	420 N	604	-0-	184 B	-76493	57	1	352	3	Y	177	178	1	97	
						195	9								
*10	434 N	539	-0-	105 B	-76388	54	1	305	3	Y	164	190	1	71	
						180	9								
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012													TOTAL DEPTH 13327	PERF.13312	- 19536
*04	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	664	4	158	9	Y	144	168	1	25	
*05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	427	4	78	9	Y	71			96	
*06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	386	4	74	9	Y	67			163	
*07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	445	4	107	9	Y	97	168	1	92	
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	336	4	65	9	Y	59			151	
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	389	4	99	9	Y	90	187	1	54	
*10	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2255	4	488	9	Y	444	404	1	94	
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012													TOTAL DEPTH 13317	PERF.13359	- 19486
*04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	676	4	139	9	Y	126	158	1	22	
*05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			22	
*06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			22	
*07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	22	1	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	3730	4	755	9	Y	686	541	1	145	





-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
*04	1860 N	1717	-0-	-143 B	-14284	425	1	1068	3	N	204	188	1	175
						224	9							
*05	1054 N	1654	-0-	600 B	-13684	435	1	1000	3	N	199	188	1	186
						219	9							
*06	2070 N	1642	-0-	-428 B	-13684	113	1	1270	3	N	235	183	1	238
						259	9							
*07	1488 N	1250	-0-	-238 B	-13684	57	1	992	3	N	183	371	1	50
						201	9							
08	1333 N	1710	-0-	377 B	-13307	99	1	1356	3	N	232	168	1	114
						255	9							
*09	1650 N	1516	-0-	-134 B	-13307	127	1	1179	3	N	191	191	1	114
						210	9							
*10	1240 N	1837	-0-	597 B	-12710	476	1	1164	3	N	179	193	1	100
						197	9							
-----														
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
*05	7781 X	7781	-0-	-0- B	-0-	7199	3	582	9	N	529	354	1	243
*06	5250 X	4045	-0-	-1205 B	-0-	3742	3	303	9	N	275	363	1	155
07	5425 X	1920	-0-	-3505 B	-0-	1779	3	141	9	N	128	172	1	111
08	20831 X	20831	-0-	-0- B	-0-	20049	3	782	9	N	711	531	1	291
*09	11252 X	11252	-0-	-0- B	-0-	10601	3	651	9	N	592	716	1	167
*10	9642 X	9642	-0-	-0- B	-0-	9046	3	596	9	N	542	361	1	348
-----														
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901														
*05	1054 N	1354	-0-	300 B	-11708	98	1	1107	3	N	135	174	1	26
						149	9							
*06	1200 N	1380	-0-	180 B	-11528	86	1	1114	3	N	164			190
						180	9							
07	1426 N	1211	-0-	-215 B	-11528	68	1	993	3	N	136	164	1	162
						150	9							
08	1209 N	1400	-0-	191 B	-11337	121	1	1097	3	N	165	189	1	138
						182	9							
*09	1380 N	1126	-0-	-254 B	-11337	128	1	854	3	N	131	199	1	70
						144	9							
*10	1178 N	1423	-0-	245 B	-11092	476	1	811	3	N	124	156	1	38
						136	9							
-----														
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1029					Y	-0-			12
*06	1515 X	2544	-0-	1029 B	-0-	1887	3	657	9	Y	597	444	1	165
07	9766 X	9766	-0-	-0- B	-0-	59	1	6643	3	Y	2785	2598	1	352
						3064	9							
08	7764 X	7764	-0-	-0- B	-0-	53	1	4687	3	Y	2749	2822	1	279
						3024	9							
*09	6084 X	6084	-0-	-0- B	-0-	50	1	3968	3	Y	1878	1896	1	261
						2066	9							
*10	6696 X	6696	-0-	-0- B	-0-	90	1	4928	3	Y	1525	1579	1	207
						1678	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		4H	RRCID ->	290979	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13274	- 18881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	27894	-0-	27894 B	27894	20393 3	7501 9		Y	6819	6585 0	167 1	67
07	SHUT IN	181691	-0-	181691 B	209585	1097 1	138692 3		Y	38093	38093 0	56 1	11
						41902 9							
08	SHUT IN	147062	-0-	147062 B	356647	1103 1	112661 3		Y	30271	30271 0	11 1	-0-
						33298 9							
09	SHUT IN	116911	-0-	116911 B	473558	987 1	90313 3		Y	23283	23283 0		-0-
						25611 9							
*10	SHUT IN	73694	-0-	73694 B	547252	860 1	57082 3		Y	14320	14320 0		-0-
						15752 9							
-----													
PEEBLES A		WELL #:		5H	RRCID ->	290996	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13393	- 19307	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	24110	-0-	24110 B	24110	17880 3	6230 9		Y	5664	5421 0	179 1	64
07	SHUT IN	179097	-0-	179097 B	203207	1042 1	138242 3		Y	36194	36194 0	60 1	4
						39813 9							
08	SHUT IN	127320	-0-	127320 B	330527	969 1	98316 3		Y	25486	25486 0	4 1	-0-
						28035 9							
*09	443693 X	113166	-0-	-330527 B	-0-	961 1	87825 3		Y	22164	22164 0		-0-
						24380 9							
*10	108531 X	77671	-0-	-30860 B	-0-	916 1	60010 3		Y	15223	15223 0		-0-
						16745 9							
-----													
PEEBLES A		WELL #:		6H	RRCID ->	290997	COMPL. DATE	06/25/2021	TOTAL DEPTH	13007	PERF.13530	- 17767	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	19789	-0-	19789 B	19789	14731 3	5058 9		Y	4598	4566 0	23 1	9
07	SHUT IN	181278	-0-	181278 B	201067	1082 1	137931 3		Y	38423	38422 0	8 1	2
						42265 9							
08	SHUT IN	134911	-0-	134911 B	335978	1014 1	103779 3		Y	27380	27380 0	2 1	-0-
						30118 9							
*09	433213 X	97235	-0-	-335978 B	-0-	832 1	75638 3		Y	18877	18877 0		-0-
						20765 9							
*10	90210 X	56882	-0-	-33328 B	-0-	685 1	44596 3		Y	10546	10546 0		-0-
						11601 9							
-----													
PEEBLES A		WELL #:		9H	RRCID ->	291013	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13105	PERF.13189	- 20063	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	22994	-0-	22994 B	22994	17149 3	5845 9		Y	5314	5231 0	60 1	23
07	SHUT IN	127901	-0-	127901 B	150895	777 1	98627 3		Y	25906	25906 0	20 1	3
						28497 9							
08	SHUT IN	112362	-0-	112362 B	263257	864 1	89770 3		Y	19753	19753 0	3 1	-0-
						21728 9							
*09	356814 X	93557	-0-	-263257 B	-0-	814 1	72856 3		Y	18079	18079 0		-0-
						19887 9							
*10	86893 X	73985	-0-	-12908 B	-0-	867 1	58130 3		Y	13625	13625 0		-0-
						14988 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC			253102									
CHARLES RIEDESEL 01			WELL #:	1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663	PERF.14061	- 18050
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	171 1	1353 2	Y	26	25 0	1 1	-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	29 9	161 1	Y	30	29 0	1 1	-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	33 9	238 1	Y	27	26 0	1 1	-0-
08	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	30 9	197 1	Y	40	36 0	4 1	-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	44 9	187 1	Y	11	8 0	3 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	12 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE 01			WELL #:	01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550	- 18506
05	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	25 1	393 2	Y	78	78 0		-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	86 9	17 1	Y	77	77 0		-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	85 9	18 1	Y	72	72 0		-0-
08	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	79 9	18 1	Y	102	101 0	1 1	-0-
09	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	112 9	17 1	Y	58	57 0	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	64 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01			WELL #:	01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13720	- 16739
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RESSMAN 01			WELL #:	01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13570	- 17212
05	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01			WELL #:	01H	RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950	- 18363
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	6 2	25 9	Y	23	23 0		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAGER 01			WELL #:	01H	RRCID ->	260235	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14230	- 17592
05	3286 X	1762	-0-	-1524 B	-0-	1711 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
06	2790 X	1210	-0-	-1580 B	-0-	1162 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
07	2263 X	1326	-0-	-937 B	-0-	1307 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
08	2263 X	1747	-0-	-516 B	-0-	1711 2	36 9	Y	33	33 1		-0-
09	2130 X	1869	-0-	-261 B	-0-	1846 2	23 9	Y	21	21 1		-0-
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3576 2	140 9	Y	127	125 0	2 1	-0-
06	3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	3332 2	142 9	Y	129	128 0	1 1	-0-
07	3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	3433 2	144 9	Y	131	130 0	1 1	-0-
08	3659 X	3659	-0-	-0- B	-0-	3464 2	195 9	Y	177	166 0	11 1	-0-
09	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3291 2	146 9	Y	133	125 0	8 1	-0-
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280				
05	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	101 1	1323 2	Y	263	262 0	1 1	-0-
						289 9						
06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	82 1	1089 2	Y	214	214 0		-0-
						235 9						
07	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	117 1	1421 2	Y	271	270 0	1 1	-0-
						298 9						
08	1705 N	1514	-0-	-191 B	-0-	89 1	1091 2	Y	304	301 0	3 1	-0-
						334 9						
09	1410 N	1304	-0-	-106 B	-0-	88 1	982 2	Y	213	211 0	2 1	-0-
						234 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483				
05	2914 X	2370	-0-	-544 B	-0-	2278 2	92 9	Y	84	83 0	1 1	-0-
06	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	3897 2	121 9	Y	110	108 0	2 1	-0-
07	3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	3413 2	124 9	Y	113	112 0	1 1	-0-
08	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	3212 2	246 9	Y	224	214 0	10 1	-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	2954 2	224 9	Y	204	197 0	7 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800				
05	3751 X	2358	-0-	-1393 B	-0-	2358 2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	3406	-0-	-74 B	-0-	3406 2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2337	-0-	-608 B	-0-	2337 2		Y	-0-			-0-
08	2945 X	2680	-0-	-265 B	-0-	2680 2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	2231	-0-	-1189 B	-0-	2231 2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104				
05	4061 X	1740	-0-	-2321 B	-0-	1668 2	72 9	Y	65	65 1		-0-
06	5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-	4987 2	69 9	Y	63	63 1		-0-
07	4061 X	3310	-0-	-751 B	-0-	3256 2	54 9	Y	49	49 1		-0-
08	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3280 2	103 9	Y	94	94 1		-0-
09	3990 X	2834	-0-	-1156 B	-0-	2787 2	47 9	Y	43	43 1		-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-			Y	NO RPT			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	51 1	584 2	Y	120	120 0	-0-
06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	132 9	552 2	Y	125	125 0	-0-
07	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	38 1	545 2	Y	148	148 0	-0-
08	775 N	596	-0-	-179 B	-0-	138 9	425 2	Y	130	129 0	1 1 -0-
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	35 1	550 2	Y	119	118 0	1 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	163 9		Y	NO RPT		-0-
						28 1					
						143 9					
						40 1					
						131 9					
-----											
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943	
05	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	13 1	495 2	Y	183	183 0	-0-
06	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	201 9	394 2	Y	192	192 0	-0-
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	24 1	365 2	Y	216	216 0	-0-
08	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	211 9	391 2	Y	257	256 0	1 1 -0-
09	630 N	546	-0-	-84 B	-0-	24 1	313 2	Y	192	191 0	1 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	238 9		Y	NO RPT		-0-
						28 1					
						283 9					
						22 1					
						211 9					
-----											
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802	
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	151 2	76 9	Y	69	69 0	-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	7 1	277 2	Y	92	92 0	-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	101 9	177 2	Y	49	49 0	-0-
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	7 1	162 2	Y	37	37 0	-0-
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	54 9	31 9	Y	28	28 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1 1		Y	NO RPT		-0-
						41 9					
						157 2					
-----											
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	3	3 0	-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	18 2	75 9	Y	68	68 0	-0-
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	14 2	109 9	Y	99	99 0	-0-
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2 2	13 9	Y	12	12 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
05	1178 N	1016	-0-	-162 B	-36367	965 2	51 9	Y	46	46 1	-0-
06	0 N	1149	-0-	-1149 B	-35218	1096 2	53 9	Y	48	48 1	-0-
07	0 N	1127	-0-	-1127 B	-34091	1096 2	31 9	Y	28	28 1	-0-
08	1023 N	1112	-0-	-89 B	-34002	1051 2	61 9	Y	55	55 1	-0-
09	1140 N	994	-0-	-146 B	-34002	969 2	25 9	Y	23	23 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-34002			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13860	-	20022
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	64 1	140	140 0		-0-		
						154 9						
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	50 1	143	143 0		-0-		
						157 9						
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	14 1	41	41 0		-0-		
						45 9						
08	930 N	378	-0-	-552 B	-0-	21 1	36	35 0	1 1	-0-		
						40 9						
09	900 N	294	-0-	-606 B	-0-	17 1	37	36 0	1 1	-0-		
						41 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265507	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13788	-	18905
05	4960 X	4125	-0-	-835 B	-0-	3973 2	138	135 0	3 1	-0-		
						152 9						
06	5982 X	5982	-0-	-0- B	-0-	5815 2	152	150 0	2 1	-0-		
						167 9						
07	4122 X	4122	-0-	-0- B	-0-	3948 2	158	157 0	1 1	-0-		
						174 9						
08	14112 X	14112	-0-	-0- B	-0-	13864 2	225	183 0	42 1	-0-		
						248 9						
09	8725 X	8725	-0-	-0- B	-0-	8554 2	155	134 0	21 1	-0-		
						171 9						
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960 B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	265659	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	13475	PERF.13480	-	18231
05	8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	471 1	1033	1028 0	5 1	-0-		
						1136 9						
06	8115 X	8115	-0-	-0- B	-0-	314 1	1035	1032 0	3 1	-0-		
						1139 9						
07	7335 X	7335	-0-	-0- B	-0-	319 1	956	954 0	2 1	-0-		
						1052 9						
08	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	306 1	1129	1112 0	17 1	-0-		
						1242 9						
09	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	267 1	738	726 0	12 1	-0-		
						812 9						
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265662	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13787	PERF.15110	-	19382
05	2573 X	2513	-0-	-60 B	-0-	2454 2	54	52 0	2 1	-0-		
						59 9						
06	2370 X	2312	-0-	-58 B	-0-	2249 2	57	56 0	1 1	-0-		
						63 9						
07	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2188 2	57	56 0	1 1	-0-		
						63 9						
08	2511 N	2174	-0-	-337 B	-0-	2097 2	70	64 0	6 1	-0-		
						77 9						
09	2310 N	2097	-0-	-213 B	-0-	2039 2	53	48 0	5 1	-0-		
						58 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265688	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14129	-	18836
05	3219 X	3219	-0-	-0- B	-0-	3187 2	29	29 1		-0-		
						32 9						
06	3490 X	3490	-0-	-0- B	-0-	3445 2	41	41 1		-0-		
						45 9						
07	3575 X	3575	-0-	-0- B	-0-	3557 2	16	16 1		-0-		
						18 9						
08	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3616 2	32	32 1		-0-		
						35 9						
09	3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	3386 2	29	29 1		-0-		
						32 9						
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265971	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13959	-	19041
05	2046 N	1091	-0-	-955 B	-0-	1050 2	37	36 0	1 1	-0-		
						41 9						
06	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1004 2	39	39 0		-0-		
						43 9						
07	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	861 2	33	33 0		-0-		
						36 9						
08	1085 N	864	-0-	-221 B	-0-	797 2	61	59 0	2 1	-0-		
						67 9						
09	1050 N	638	-0-	-412 B	-0-	609 2	26	25 0	1 1	-0-		
						29 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4464 X	4349	-0-	-115 B	-0-	4050 2	299 9	Y	272	269 0	3 1	-0-
06	4170 X	3715	-0-	-455 B	-0-	3379 2	336 9	Y	305	304 0	1 1	-0-
07	4154 X	3759	-0-	-395 B	-0-	3432 2	327 9	Y	297	296 0	1 1	-0-
08	4340 X	3746	-0-	-594 B	-0-	3295 2	451 9	Y	410	400 0	10 1	-0-
09	4200 X	4002	-0-	-198 B	-0-	3664 2	338 9	Y	307	298 0	9 1	-0-
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602		
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	547 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	539 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	521 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
08	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	514 2	41 9	Y	37	37 1		-0-
09	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	439 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591		
05	1457 N	1449	-0-	-8 B	-0-	1302 2	147 9	Y	134	133 0	1 1	-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	52 1	1876 2	Y	188	187 0	1 1	-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	207 9	76 1	Y	154	153 0	1 1	-0-
08	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	169 9	6 1	Y	155	149 0	6 1	-0-
09	1980 N	1879	-0-	-101 B	-0-	171 9	119 9	Y	108	104 0	4 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1760 2		Y	NO RPT			-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642		
05	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	162 1	4431 2	Y	816	813 0	3 1	-0-
06	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	898 9	180 1	Y	881	879 0	2 1	-0-
07	5518 X	4574	-0-	-944 B	-0-	969 9	147 1	Y	739	738 0	1 1	-0-
08	5518 X	4928	-0-	-590 B	-0-	813 9	205 1	Y	788	776 0	12 1	-0-
09	5400 X	4445	-0-	-955 B	-0-	867 9	136 1	Y	629	620 0	9 1	-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-	692 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402		
05	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1320 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1365 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1372 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
08	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	1296 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
09	1380 N	1303	-0-	-77 B	-0-	1290 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942		
05	3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	3490 2	53 9	Y	48	48 1		-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2113 2	61 9	Y	55	55 1		-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1898 2	31 9	Y	28	28 1		-0-
08	2418 X	1772	-0-	-646 B	-0-	1709 2	63 9	Y	57	57 1		-0-
09	2340 X	2110	-0-	-230 B	-0-	2085 2	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-			Y	NO RPT			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					Y	26	26	0			-0-
06	14126 X	14126	-0-	-0- B	-0-	13141	2	985	9	Y	895	890	0	5	1	-0-
07	7221 X	7221	-0-	-0- B	-0-	6379	2	842	9	Y	765	763	0	2	1	-0-
08	4778 X	4778	-0-	-0- B	-0-	4200	2	578	9	Y	525	512	0	13	1	-0-
09	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	3839	2	334	9	Y	304	295	0	9	1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212						
05	3875 X	3494	-0-	-381 B	-0-	2933	2	561	9	Y	510	508	0	2	1	-0-
06	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	100	1	3641	2	Y	527	526	0	1	1	-0-
						580	9									
07	4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	138	1	3459	2	Y	503	502	0	1	1	-0-
						553	9									
08	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	11	1	3280	2	Y	657	647	0	10	1	-0-
						723	9									
09	3960 X	3886	-0-	-74 B	-0-	3317	2	569	9	Y	517	509	0	8	1	-0-
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302						
05	1271 N	1015	-0-	-256 B	-0-	986	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	619	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1053	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	958	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	934	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222						
05	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2149	2	70	9	Y	64	63	0	1	1	-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1853	2	72	9	Y	65	64	0	1	1	-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1818	2	69	9	Y	63	62	0	1	1	-0-
08	2232 N	1941	-0-	-291 B	-0-	1844	2	97	9	Y	88	82	0	6	1	-0-
09	1920 N	1883	-0-	-37 B	-0-	1809	2	74	9	Y	67	63	0	4	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232						
05	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	46	-0-	-14 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062						
05	4743 X	4605	-0-	-138 B	-0-	4442	2	163	9	Y	148	145	0	3	1	-0-
06	6415 X	6415	-0-	-0- B	-0-	173	1	6070	2	Y	156	154	0	2	1	-0-
						172	9									
07	4092 X	544	-0-	-3548 B	-0-	19	1	468	2	Y	52	52	0			-0-
						57	9									
08	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	20	1	5792	2	Y	188	170	0	18	1	-0-
						207	9									
09	5160 X	5117	-0-	-43 B	-0-	4975	2	142	9	Y	129	117	0	12	1	-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	3255 X	2464	-0-	-791 B	-855865	2377	2	87	9	Y	79	79	1		-0-	
06	3150 X	2570	-0-	-580 B	-855865	2473	2	97	9	Y	88	88	1		-0-	
07	2852 X	2629	-0-	-223 B	-855865	2579	2	50	9	Y	45	45	1		-0-	
08	2573 X	2527	-0-	-46 B	-855865	2426	2	101	9	Y	92	92	1		-0-	
09	2580 X	2309	-0-	-271 B	-855865	2263	2	46	9	Y	42	42	1		-0-	
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-855865					Y	NO RPT				-0-	
-----																
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912								
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	0		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	0		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	0		-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	2	2	0		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872								
05	3317 X	3056	-0-	-261 B	-0-	87	1	2404	2	Y	514	512	0	2	1	-0-
						565	9									
06	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	96	1	2310	2	Y	721	720	0	1	1	-0-
						793	9									
07	3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	85	1	2168	2	Y	977	976	0	1	1	-0-
						1075	9									
08	3193 X	3151	-0-	-42 B	-0-	118	1	2217	2	Y	742	735	0	7	1	-0-
						816	9									
09	3210 X	2546	-0-	-664 B	-0-	67	1	1786	2	Y	630	626	0	4	1	-0-
						693	9									
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745								
05	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			Y	-0-				-0-	
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			Y	-0-				-0-	
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			Y	-0-				-0-	
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			Y	-0-				-0-	
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			Y	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900								
05	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1854	2	35	9	Y	32	32	1		-0-	
06	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1733	2	43	9	Y	39	39	1		-0-	
07	2922 N	2922	-0-	-0- B	-0-	2904	2	18	9	Y	16	16	1		-0-	
08	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2323	2	48	9	Y	44	44	1		-0-	
09	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2494	2	28	9	Y	25	25	1		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	56	1	441	2	Y	5	5 0	-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	64	1	519	2	Y	10	10 0	-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	91	1	598	2	Y	16	16 0	-0-
08	496 N	397	-0-	-99 B	-0-	46	1	328	2	Y	21	20 0	1 1 -0-
09	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	69	1	496	2	Y	24	23 0	1 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	26	9			Y	NO RPT		-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789				
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	8	1	33	2	Y	4	4 0	-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	9	1	40	2	Y	6	6 0	-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	7	1	31	2	Y	8	8 0	-0-
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	9	1	37	2	Y	8	8 0	-0-
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	6	1	30	2	Y	5	5 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	6	9			Y	NO RPT		-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652				
05	1395 N	963	-0-	-432 B	-0-	944	2	19	9	Y	17	17 1	-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1699	2	28	9	Y	25	25 1	-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1276	2	25	9	Y	23	23 1	-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1349	2	46	9	Y	42	42 1	-0-
09	1740 N	1129	-0-	-611 B	-0-	1106	2	23	9	Y	21	21 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902				
05	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	119	1	515	2	Y	44	44 0	-0-
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	80	1	341	2	Y	44	44 0	-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	69	1	322	2	Y	44	44 0	-0-
08	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	153	1	616	2	Y	74	72 0	2 1 -0-
09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	92	1	437	2	Y	35	34 0	1 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	39	9			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.14550 - 17632		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1457 N	1353	-0-	-104 B	-0-	1191 2	162 9	Y	147	146 0	1 1	-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	28 1	1009 2	Y	119	119 0		-0-
						131 9						
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	31	31 0		-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	1170 N	228	-0-	-942 B	-0-	71 2	157 9	Y	143	143 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13680 - 19775		
05	8112 X	8112	-0-	-0- B	-0-	6652 2	1460 9	Y	1327	1323 0	4 1	-0-
06	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	235 1	3739 2	Y	746	745 0	1 1	-0-
						821 9						
07	569 X	569	-0-	-0- B	-0-	22 1	307 2	Y	218	218 0		-0-
						240 9						
08	18 X	18	-0-	-0- B	-0-	1 2	17 9	Y	15	15 0		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13744 - 17951		
05	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1340 2	63 9	Y	57	57 1		-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1494 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1488 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1405 2	39 9	Y	35	35 1		-0-
09	1530 N	1311	-0-	-219 B	-0-	1292 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220 - 18672		
05	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2867 2	40 9	Y	36	36 1		-0-
06	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2292 2	54 9	Y	49	49 1		-0-
07	2945 X	2618	-0-	-327 B	-0-	2594 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
08	2945 X	2285	-0-	-660 B	-0-	2238 2	47 9	Y	43	43 1		-0-
09	2850 X	2228	-0-	-622 B	-0-	2200 2	28 9	Y	25	25 1		-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950 - 19512		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1443348			Y	NO RPT			-0-
-----												
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741 - 17903		
05	2387 X	2043	-0-	-344 B	-0-	2043 2		Y	-0-			-0-
06	2310 X	2247	-0-	-63 B	-0-	2247 2		Y	-0-			-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 2		Y	-0-			-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 2		Y	-0-			-0-
09	2250 N	1982	-0-	-268 B	-0-	1982 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	968	-0-	-55 B	-595161	937	2	31	9	Y	28			226
06	0 N	830	-0-	830 B	-594331	800	2	30	9	Y	27			253
07	0 N	879	-0-	879 B	-593452	848	2	31	9	Y	28			281
08	961 N	864	-0-	-97 B	-593452	834	2	30	9	Y	27			308
09	840 N	816	-0-	-24 B	-593452	786	2	30	9	Y	27			335
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-593452					Y	NO RPT			335

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

05	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1022	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1065	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1077	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1047	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
09	1080 N	966	-0-	-114 B	-0-	956	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

05	615 X	615	-0-	-0- B	-0-	3	1	119	2	Y	448	448	0	-0-
06	769 X	769	-0-	-0- B	-0-	493	9	39	1	Y	332	332	0	-0-
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	365	9	63	1	Y	227	227	0	-0-
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	250	9	34	1	Y	323	322	0	1 1 -0-
09	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	355	9	20	1	Y	428	428	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	471	9			Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	259	-0-	259 B	259	22	1	236	2	Y	1	1	1	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	259	1	9			Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	79	1	1041	2	Y	158	157	0	1 1 -0-
06	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	174	9	66	1	Y	175	175	0	-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	193	9	106	1	Y	218	218	0	-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	240	9	77	1	Y	282	279	0	3 1 -0-
09	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	310	9	83	1	Y	218	216	0	2 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	240	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012				TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2821 X	2409	-0-	-412 B	-0-	2277	2	132	9	Y	120	119	0	1 1	-0-
06	2550 X	2230	-0-	-320 B	-0-	126	1	1971	2	Y	121	120	0	1 1	-0-
07	2573 X	1970	-0-	-603 B	-0-	133	9	120	1	Y	133	132	0	1 1	-0-
08	2573 X	2215	-0-	-358 B	-0-	146	9	17	1	Y	167	161	0	6 1	-0-
09	2400 X	11	-0-	-2389 B	-0-	184	9	3	9	Y	3	3	0		-0-
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-	8	2			Y	NO RPT				-0-
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012				TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081					
05	3658 X	3224	-0-	-434 B	-0-	2767	2	457	9	Y	415	413	0	2 1	-0-
06	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	88	1	3232	2	Y	434	433	0	1 1	-0-
07	3851 X	3851	-0-	-0- B	-0-	477	9	131	1	Y	401	400	0	1 1	-0-
08	3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	441	9	11	1	Y	596	586	0	10 1	-0-
09	3810 X	3635	-0-	-175 B	-0-	656	9	3118	2	Y	470	463	0	7 1	-0-
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012				TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181					
05	5487 X	5109	-0-	-378 B	-0-	303	1	4002	2	Y	731	728	0	3 1	-0-
06	5190 X	4874	-0-	-316 B	-0-	804	9	285	1	Y	685	683	0	2 1	-0-
07	5425 X	4988	-0-	-437 B	-0-	754	9	320	1	Y	692	691	0	1 1	-0-
08	5425 X	5177	-0-	-248 B	-0-	761	9	312	1	Y	966	954	0	12 1	-0-
09	5250 X	4089	-0-	-1161 B	-0-	1063	9	274	1	Y	696	689	0	7 1	-0-
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-	766	9			Y	NO RPT				-0-
JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012				TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002					
05	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1449	2	22	9	Y	20	20	1		-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1601	2	29	9	Y	26	26	1		-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1169	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1699	2	21	9	Y	19	19	1		-0-
09	1620 N	1332	-0-	-288 B	-0-	1318	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181					
05	5332 X	4275	-0-	-1057 B	-0-	228	1	3598	2	Y	408	406	0	2 1	-0-
06	4860 X	4121	-0-	-739 B	-0-	449	9	159	1	Y	450	449	0	1 1	-0-
07	4526 X	4160	-0-	-366 B	-0-	495	9	181	1	Y	449	448	0	1 1	-0-
08	4526 X	4318	-0-	-208 B	-0-	494	9	184	1	Y	580	570	0	10 1	-0-
09	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	638	9	183	1	Y	463	455	0	8 1	-0-
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-	509	9			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460		- 19901	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9698 X	9698	-0-	-0- B	-0-	673 1	7625 2	Y	1273	1268 0	5 1	-0-	
						1400 9							
06	8380 X	8380	-0-	-0- B	-0-	453 1	6507 2	Y	1291	1288 0	3 1	-0-	
						1420 9							
07	7357 X	7357	-0-	-0- B	-0-	365 1	5629 2	Y	1239	1237 0	2 1	-0-	
						1363 9							
08	7251 X	7251	-0-	-0- B	-0-	340 1	5199 2	Y	1556	1541 0	15 1	-0-	
						1712 9							
09	6061 X	6061	-0-	-0- B	-0-	323 1	4526 2	Y	1102	1091 0	11 1	-0-	
						1212 9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760		- 17821	
05	6076 X	1	-0-	-6075 B	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
06	5880 X	-0-	-0-	-5880 B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	4557 X	1	-0-	-4556 B	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
08	682 X	3	-0-	-679 B	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
09	9 X	1	-0-	-8 B	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
10	1 X	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470		- 19971	
05	7285 X	5648	-0-	-1637 B	-0-	300 1	4607 2	Y	674	671 0	3 1	-0-	
						741 9							
06	6870 X	4558	-0-	-2312 B	-0-	175 1	3703 2	Y	618	617 0	1 1	-0-	
						680 9							
07	6541 X	5000	-0-	-1541 B	-0-	217 1	4072 2	Y	646	645 0	1 1	-0-	
						711 9							
08	6541 X	5753	-0-	-788 B	-0-	243 1	4498 2	Y	920	907 0	13 1	-0-	
						1012 9							
09	5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	246 1	4789 2	Y	732	721 0	11 1	-0-	
						805 9							
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790		- 18742	
05	5223 X	5223	-0-	-0- B	-0-	5044 2	179 9	Y	163	163 1		-0-	
06	6257 X	6257	-0-	-0- B	-0-	6035 2	222 9	Y	202	202 1		-0-	
07	5756 X	5756	-0-	-0- B	-0-	5629 2	127 9	Y	115	115 1		-0-	
08	5411 X	5411	-0-	-0- B	-0-	5159 2	252 9	Y	229	229 1		-0-	
09	5610 X	4973	-0-	-637 B	-0-	4865 2	108 9	Y	98	98 1		-0-	
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670		- 18301	
05	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	214 1	1726 2	Y	154	153 0	1 1	-0-	
						169 9							
06	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	203 1	1668 2	Y	173	172 0	1 1	-0-	
						190 9							
07	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	248 1	1655 2	Y	176	175 0	1 1	-0-	
						194 9							
08	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	228 1	1663 2	Y	224	219 0	5 1	-0-	
						246 9							
09	2070 N	1899	-0-	-171 B	-0-	211 1	1533 2	Y	141	137 0	4 1	-0-	
						155 9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	496 N	176	-0-	-320 B	-0-	11 1 68 9	97 2	Y	62	62 0	-0-	
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	81 1 66 9	663 2	Y	60	60 0	-0-	
07	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	112 1 58 9	741 2	Y	53	53 0	-0-	
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	117 1 46 9	841 2	Y	42	39 0	3 1	-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	141 1 80 9	1017 2	Y	73	71 0	2 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901				
05	13873 X	13873	-0-	-0- B	-0-	1002 1 1573 9	11298 2	Y	1430	1423 0	7 1	-0-
06	11753 X	11753	-0-	-0- B	-0-	649 1 1790 9	9314 2	Y	1627	1623 0	4 1	-0-
07	10958 X	10958	-0-	-0- B	-0-	535 1 2108 9	8315 2	Y	1916	1913 0	3 1	-0-
08	9689 X	9689	-0-	-0- B	-0-	473 1 2015 9	7201 2	Y	1832	1810 0	22 1	-0-
09	8604 X	8604	-0-	-0- B	-0-	473 1 1516 9	6615 2	Y	1378	1362 0	16 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961				
05	24380 X	24380	-0-	-0- B	-0-	1817 1 2175 9	20388 2	Y	1977	1964 0	13 1	-0-
06	21486 X	21486	-0-	-0- B	-0-	1261 1 2287 9	17938 2	Y	2079	2072 0	7 1	-0-
07	20694 X	20694	-0-	-0- B	-0-	1138 1 2219 9	17337 2	Y	2017	2011 0	6 1	-0-
08	19334 X	19334	-0-	-0- B	-0-	1036 1 2692 9	15606 2	Y	2447	2400 0	47 1	-0-
09	17853 X	17853	-0-	-0- B	-0-	1091 1 1756 9	15006 2	Y	1596	1560 0	36 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501				
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	18 1 114 9	664 2	Y	104	104 0		-0-
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	24 1 114 9	381 2	Y	104	104 0		-0-
07	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	49 1 118 9	664 2	Y	107	107 0		-0-
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	56 1 131 9	721 2	Y	119	117 0	2 1	-0-
09	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	50 1 152 9	662 2	Y	138	137 0	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6107 X	5443	-0-	-664 B	-0-	4807	2	636	9	Y	578	575 0	3 1 -0-
06	7448 X	7448	-0-	-0- B	-0-	182	1	6566	2	Y	636	633 0	3 1 -0-
07	8018 X	8018	-0-	-0- B	-0-	700	9	7025	2	Y	645	643 0	2 1 -0-
08	7520 X	7520	-0-	-0- B	-0-	283	1	6526	2	Y	884	864 0	20 1 -0-
09	7411 X	7411	-0-	-0- B	-0-	710	9	779	9	Y	708	692 0	16 1 -0-
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-	6632	2			Y	NO RPT		-0-
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700		- 16841	
05	3162 X	2837	-0-	-325 B	-0-	297	1	2377	2	Y	148	146 0	2 1 -0-
06	3030 X	2726	-0-	-304 B	-0-	163	9	2277	2	Y	154	153 0	1 1 -0-
07	3007 X	2804	-0-	-203 B	-0-	280	1	2292	2	Y	151	150 0	1 1 -0-
08	3069 X	2816	-0-	-253 B	-0-	169	9	2284	2	Y	196	189 0	7 1 -0-
09	2970 X	2683	-0-	-287 B	-0-	346	1	2223	2	Y	138	133 0	5 1 -0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-	166	9			Y	NO RPT		-0-
GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650		- 18971	
05	4774 X	2875	-0-	-1899 B	-0-	2550	2	325	9	Y	295	293 0	2 1 -0-
06	6073 X	6073	-0-	-0- B	-0-	149	1	5408	2	Y	469	467 0	2 1 -0-
07	6249 X	6249	-0-	-0- B	-0-	516	9	5488	2	Y	491	489 0	2 1 -0-
08	5931 X	5931	-0-	-0- B	-0-	221	1	5150	2	Y	694	678 0	16 1 -0-
09	5269 X	5269	-0-	-0- B	-0-	540	9	561	9	Y	510	499 0	11 1 -0-
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-	4708	2			Y	NO RPT		-0-
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500		- 19671	
05	7657 X	6578	-0-	-1079 B	-0-	343	1	5324	2	Y	828	825 0	3 1 -0-
06	7290 X	6202	-0-	-1088 B	-0-	911	9	5009	2	Y	872	870 0	2 1 -0-
07	7099 X	6322	-0-	-777 B	-0-	234	1	5076	2	Y	889	887 0	2 1 -0-
08	7099 X	6460	-0-	-639 B	-0-	959	9	4974	2	Y	1109	1094 0	15 1 -0-
09	6810 X	5961	-0-	-849 B	-0-	268	1	4846	2	Y	790	779 0	11 1 -0-
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572 B	-0-	978	9			Y	NO RPT		-0-
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717		- 19761	
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1371	2	55	9	Y	50	50 1	-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1239	2	66	9	Y	60	60 1	-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1540	2	34	9	Y	31	31 1	-0-
08	1426 N	1291	-0-	-135 B	-0-	1217	2	74	9	Y	67	67 1	-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1766	2	35	9	Y	32	32 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	128 1	3511 2	Y	546	544 0	2 1	-0-
						601 9						
06	4479 X	4479	-0-	-0- B	-0-	143 1	3420 2	Y	833	832 0	1 1	-0-
						916 9						
07	3503 X	3201	-0-	-302 B	-0-	97 1	2359 2	Y	677	676 0	1 1	-0-
						745 9						
08	4247 X	3428	-0-	-819 B	-0-	113 1	2143 2	Y	1065	1059 0	6 1	-0-
						1172 9						
09	4470 X	2322	-0-	-2148 B	-0-	67 1	1779 2	Y	433	429 0	4 1	-0-
						476 9						
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711				
05	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	27 1	118 2	Y	36	36 0		-0-
						40 9						
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	36 1	171 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361				
05	31 X	3	-0-	-28 B	-0-	1 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
06	30 X	2	-0-	-28 B	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301				
05	1984 X	790	-0-	-1194 B	-0-	17 1	505 2	Y	244	244 0		-0-
						268 9						
06	2095 X	2095	-0-	-0- B	-0-	76 1	1777 2	Y	220	219 0	1 1	-0-
						242 9						
07	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	59 1	1420 2	Y	170	169 0	1 1	-0-
						187 9						
08	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	74 1	1374 2	Y	220	216 0	4 1	-0-
						242 9						
09	2100 N	1492	-0-	-608 B	-0-	49 1	1279 2	Y	149	146 0	3 1	-0-
						164 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781				
05	3255 X	2852	-0-	-403 B	-0-	2811 2	41 9	Y	37	37 1		-0-
06	3150 X	2134	-0-	-1016 B	-0-	2086 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
07	3410 X	1777	-0-	-1633 B	-0-	1758 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
08	3410 X	2999	-0-	-411 B	-0-	2964 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
09	3090 X	2685	-0-	-405 B	-0-	2656 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	8339 X	7182	-0-	-1157 B	-0-	501	1	5672	2	Y	917	913 0	4 1	-0-
						1009	9							
06	7770 X	6003	-0-	-1767 B	-0-	329	1	4714	2	Y	873	871 0	2 1	-0-
						960	9							
07	7905 X	6780	-0-	-1125 B	-0-	345	1	5325	2	Y	1009	1007 0	2 1	-0-
						1110	9							
08	7905 X	6225	-0-	-1680 B	-0-	303	1	4627	2	Y	1177	1163 0	14 1	-0-
						1295	9							
09	7410 X	6623	-0-	-787 B	-0-	371	1	5179	2	Y	975	963 0	12 1	-0-
						1073	9							
10	7192 X	NO RPT	-0-	-7192 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771				
05	12938 X	12938	-0-	-0- B	-0-	804	1	10564	2	Y	1427	1420 0	7 1	-0-
						1570	9							
06	12768 X	12768	-0-	-0- B	-0-	771	1	10340	2	Y	1506	1502 0	4 1	-0-
						1657	9							
07	10695 X	9955	-0-	-740 B	-0-	637	1	7766	2	Y	1411	1408 0	3 1	-0-
						1552	9							
08	13702 X	11333	-0-	-2369 B	-0-	705	1	8608	2	Y	1836	1810 0	26 1	-0-
						2020	9							
09	13260 X	10451	-0-	-2809 B	-0-	738	1	8204	2	Y	1372	1352 0	20 1	-0-
						1509	9							
10	13206 X	NO RPT	-0-	-13206 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401				
05	4960 X	4488	-0-	-472 B	-0-	4376	2	112	9	Y	102	102 1		-0-
						4620	2	129	9	Y	117	117 1		-0-
06	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4649	2	63	9	Y	57	57 1		-0-
						4173	2	125	9	Y	114	114 1		-0-
07	4867 X	4712	-0-	-155 B	-0-	1080	2	48	9	Y	44	44 1		-0-
										Y	NO RPT			-0-
08	4867 X	4298	-0-	-569 B	-0-									-0-
														-0-
09	4740 X	1128	-0-	-3612 B	-0-									-0-
														-0-
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-									-0-
-----														
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871				
05	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	190	1	2513	2	Y	427	425 0	2 1	-0-
						470	9							
06	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	162	1	2187	2	Y	437	436 0	1 1	-0-
						481	9							
07	2021 X	2021	-0-	-0- B	-0-	125	1	1520	2	Y	342	341 0	1 1	-0-
						376	9							
08	3162 X	2191	-0-	-971 B	-0-	133	1	1630	2	Y	389	384 0	5 1	-0-
						428	9							
09	3060 X	1473	-0-	-1587 B	-0-	100	1	1124	2	Y	226	223 0	3 1	-0-
						249	9							
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1471 X	1471	-0-	-0- B	-0-	85 1	1134 2	Y	229	228 0	1 1	-0-	
06	1376 X	1376	-0-	-0- B	-0-	252 9	990 2	Y	285	285 0		-0-	
07	1955 X	1955	-0-	-0- B	-0-	72 1	1490 2	Y	312	311 0	1 1	-0-	
08	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	314 9	1842 2	Y	391	386 0	5 1	-0-	
09	2050 X	2050	-0-	-0- B	-0-	122 1	1606 2	Y	276	272 0	4 1	-0-	
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-	343 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451			
05	7223 X	6707	-0-	-516 B	-0-	147 1	4834 2	Y	1378	1375 0	3 1	-0-	
06	6374 X	6374	-0-	-0- B	-0-	743 9	4675 2	Y	1232	1230 0	2 1	-0-	
07	6833 X	6833	-0-	-0- B	-0-	344 1	4956 2	Y	1344	1342 0	2 1	-0-	
08	6916 X	6916	-0-	-0- B	-0-	1355 9	4549 2	Y	1818	1804 0	14 1	-0-	
09	6480 X	6289	-0-	-191 B	-0-	399 1	4330 2	Y	1434	1424 0	10 1	-0-	
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-	1478 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671			
05	6510 X	6144	-0-	-366 B	-0-	357 1	5254 2	Y	675	672 0	3 1	-0-	
06	5712 X	5712	-0-	-0- B	-0-	743 9	4641 2	Y	691	689 0	2 1	-0-	
07	5766 X	5744	-0-	-22 B	-0-	311 1	4635 2	Y	685	683 0	2 1	-0-	
08	6293 X	4113	-0-	-2180 B	-0-	760 9	3173 2	Y	625	615 0	10 1	-0-	
09	6090 X	3961	-0-	-2129 B	-0-	355 1	3201 2	Y	457	449 0	8 1	-0-	
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138 B	-0-	754 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011			
05	4712 X	74	-0-	-4638 B	-0-	252 1	73 9	Y	66	66 0		-0-	
06	4470 X	65	-0-	-4405 B	-0-	4 1	54 2	Y	6	6 0		-0-	
07	3968 X	8	-0-	-3960 B	-0-	7 9	6 9	Y	5	5 0		-0-	
08	1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-	2 2		Y	1	1 0		-0-	
09	1770 X	-0-	-0-	-1770 B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
MATEJEK 01		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	4960 X	4890	-0-	-70 B	-0-	117	1	4181	2	Y	538	535	0	3	1	-0-
						592	9									
06	4680 X	4441	-0-	-239 B	-0-	241	1	3600	2	Y	545	544	0	1	1	-0-
						600	9									
07	4753 X	4753	-0-	-0- B	-0-	296	1	3859	2	Y	544	543	0	1	1	-0-
						598	9									
08	5270 X	2077	-0-	-3193 B	-0-	124	1	1565	2	Y	353	348	0	5	1	-0-
						388	9									
09	5100 X	-0-	-0-	-5100 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541						
05	5456 X	5095	-0-	-361 B	-0-	121	1	4337	2	Y	579	576	0	3	1	-0-
						637	9									
06	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	281	1	4226	2	Y	746	744	0	2	1	-0-
						821	9									
07	5272 X	5272	-0-	-0- B	-0-	310	1	4083	2	Y	799	798	0	1	1	-0-
						879	9									
08	5270 X	4573	-0-	-697 B	-0-	279	1	3516	2	Y	707	696	0	11	1	-0-
						778	9									
09	5340 X	4963	-0-	-377 B	-0-	317	1	3966	2	Y	618	609	0	9	1	-0-
						680	9									
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441						
05	6138 X	3275	-0-	-2863 B	-0-	597	1	2584	2	Y	85	83	0	2	1	-0-
						94	9									
06	5850 X	3272	-0-	-2578 B	-0-	608	1	2564	2	Y	91	90	0	1	1	-0-
						100	9									
07	5859 X	3617	-0-	-2242 B	-0-	622	1	2882	2	Y	103	102	0	1	1	-0-
						113	9									
08	5859 X	3559	-0-	-2300 B	-0-	682	1	2738	2	Y	126	118	0	8	1	-0-
						139	9									
09	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	1150	1	5444	2	Y	219	206	0	13	1	-0-
						241	9									
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621						
05	2573 X	2378	-0-	-195 B	-0-	75	1	2038	2	Y	241	240	0	1	1	-0-
						265	9									
06	2460 X	2317	-0-	-143 B	-0-	83	1	1942	2	Y	265	264	0	1	1	-0-
						292	9									
07	2418 X	2224	-0-	-194 B	-0-	75	1	1833	2	Y	287	286	0	1	1	-0-
						316	9									
08	2441 X	2441	-0-	-0- B	-0-	102	1	1903	2	Y	396	390	0	6	1	-0-
						436	9									
09	2310 X	1856	-0-	-454 B	-0-	60	1	1567	2	Y	208	204	0	4	1	-0-
						229	9									
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102												
CHARLES RIEDESEL 01			WELL #: 3		RRCID -> 271815			COMPL. DATE 11/02/2013			TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		9393 X	8644	-0-	-749 B	-0-	914	1	7288	2	Y	402	397	0	5 1 -0-
							442	9							
06		9090 X	8458	-0-	-632 B	-0-	876	1	7110	2	Y	429	426	0	3 1 -0-
							472	9							
07		9734 X	8372	-0-	-1362 B	-0-	1041	1	6872	2	Y	417	415	0	2 1 -0-
							459	9							
08		9734 X	8602	-0-	-1132 B	-0-	973	1	6977	2	Y	593	572	0	21 1 -0-
							652	9							
09		8970 X	8069	-0-	-901 B	-0-	929	1	6670	2	Y	427	411	0	16 1 -0-
							470	9							
10		8742 X	NO RPT	-0-	-8742 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHARLES RIEDESEL 01			WELL #: 2		RRCID -> 272165			COMPL. DATE 11/02/2013			TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491				
05		3007 X	1882	-0-	-1125 B	-0-	191	1	1538	2	Y	139	138	0	1 1 -0-
							153	9							
06		2910 X	1843	-0-	-1067 B	-0-	183	1	1492	2	Y	153	152	0	1 1 -0-
							168	9							
07		3007 X	1851	-0-	-1156 B	-0-	220	1	1466	2	Y	150	149	0	1 1 -0-
							165	9							
08		2387 X	1948	-0-	-439 B	-0-	209	1	1506	2	Y	212	207	0	5 1 -0-
							233	9							
09		1830 X	1699	-0-	-131 B	-0-	189	1	1359	2	Y	137	134	0	3 1 -0-
							151	9							
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 02H		RRCID -> 272186			COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611				
05		7502 X	6703	-0-	-799 B	-0-	221	1	5948	2	Y	485	481	0	4 1 -0-
							534	9							
06		7260 X	6480	-0-	-780 B	-0-	246	1	5703	2	Y	483	481	0	2 1 -0-
							531	9							
07		7223 X	6016	-0-	-1207 B	-0-	220	1	5320	2	Y	433	431	0	2 1 -0-
							476	9							
08		7223 X	6165	-0-	-1058 B	-0-	282	1	5253	2	Y	573	557	0	16 1 -0-
							630	9							
09		6630 X	4917	-0-	-1713 B	-0-	164	1	4316	2	Y	397	387	0	10 1 -0-
							437	9							
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 02H		RRCID -> 272472			COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281				
05		4123 X	140	-0-	-3983 B	-0-	22	2	118	9	Y	107	107	0	-0-
06		3690 X	138	-0-	-3552 B	-0-	19	2	119	9	Y	108	108	0	-0-
07		2573 X	127	-0-	-2446 B	-0-	18	2	109	9	Y	99	99	0	-0-
08		2573 X	176	-0-	-2397 B	-0-	20	2	156	9	Y	142	142	0	-0-
09		600 X	75	-0-	-525 B	-0-	11	2	64	9	Y	58	58	0	-0-
10		155 X	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13590 - 18411						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	3658 X	3402	-0-	-256 B	-0-	331	1	2685	2	Y	351	349	0	2	1	-0-
06	3510 X	3501	-0-	-9 B	-0-	386	9	2758	2	Y	371	370	0	1	1	-0-
07	4588 X	433	-0-	-4155 B	-0-	335	1									-0-
08	4588 X	447	-0-	-4141 B	-0-	408	9									-0-
09	3510 X	2089	-0-	-1421 B	-0-	61	2	372	9	Y	338	338	0			-0-
						50	2	397	9	Y	361	361	0			-0-
						223	1	1627	2	Y	217	213	0	4	1	-0-
						239	9									-0-
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13680 - 18211						
05	2967 X	2967	-0-	-0- B	-0-	231	1	1953	2	Y	712	711	0	1	1	-0-
06	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	783	9	2143	2	Y	824	823	0	1	1	-0-
07	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	249	1									-0-
08	3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	906	9	2217	2	Y	972	971	0	1	1	-0-
09	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	313	1									-0-
						1069	9									-0-
						282	1	2074	2	Y	660	654	0	6	1	-0-
						726	9									-0-
						285	1	2109	2	Y	436	431	0	5	1	-0-
						480	9									-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13660 - 18241						
05	1519 N	138	-0-	-1381 B	-0-	20	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	11	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	106	1	699	2	Y	49	49	0			-0-
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	54	9									-0-
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	64	1	463	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
						76	9									-0-
						73	1	526	2	Y	36	35	0	1	1	-0-
						40	9									-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446		PERF.13680 - 18161						
05	4278 X	3260	-0-	-1018 B	-0-	321	1	2592	2	Y	315	313	0	2	1	-0-
06	3960 X	3796	-0-	-164 B	-0-	347	9	3062	2	Y	327	326	0	1	1	-0-
07	4185 X	990	-0-	-3195 B	-0-	374	1									-0-
08	4185 X	3587	-0-	-598 B	-0-	360	9	719	2	Y	148	148	0			-0-
09	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	108	1									-0-
						163	9									-0-
						395	1	2860	2	Y	302	293	0	9	1	-0-
						332	9									-0-
						554	1	4020	2	Y	384	374	0	10	1	-0-
						422	9									-0-
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1715 X	1715	-0-	-0- B	-0-	167 1 183 9	1365 2	Y	166	165 0	1 1	-0-
06	1593 X	1593	-0-	-0- B	-0-	153 1 172 9	1268 2	Y	156	155 0	1 1	-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	248 1 207 9	1675 2	Y	188	187 0	1 1	-0-
08	1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	164 1 216 9	1204 2	Y	196	192 0	4 1	-0-
09	1590 N	550	-0-	-1040 B	-0-	53 1 98 9	399 2	Y	89	88 0	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141				
05	4785 X	4785	-0-	-0- B	-0-	460 1 563 9	3762 2	Y	512	510 0	2 1	-0-
06	4386 X	4386	-0-	-0- B	-0-	405 1 627 9	3354 2	Y	570	569 0	1 1	-0-
07	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	419 1 510 9	2822 2	Y	464	463 0	1 1	-0-
08	2511 X	2036	-0-	-475 B	-0-	200 1 369 9	1467 2	Y	335	331 0	4 1	-0-
09	2430 X	1844	-0-	-586 B	-0-	175 1 354 9	1315 2	Y	322	319 0	3 1	-0-
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171				
05	3441 X	1799	-0-	-1642 B	-0-	168 1 195 9	1436 2	Y	177	176 0	1 1	-0-
06	3210 X	1681	-0-	-1529 B	-0-	160 1 164 9	1357 2	Y	149	148 0	1 1	-0-
07	2697 X	2135	-0-	-562 B	-0-	253 1 154 9	1728 2	Y	140	139 0	1 1	-0-
08	2697 X	2040	-0-	-657 B	-0-	222 1 176 9	1642 2	Y	160	155 0	5 1	-0-
09	1920 X	1632	-0-	-288 B	-0-	180 1 112 9	1340 2	Y	102	99 0	3 1	-0-
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171				
05	3441 X	3335	-0-	-106 B	-0-	324 1 330 9	2681 2	Y	300	298 0	2 1	-0-
06	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	341 1 404 9	2882 2	Y	367	366 0	1 1	-0-
07	3699 X	3699	-0-	-0- B	-0-	415 1 431 9	2853 2	Y	392	391 0	1 1	-0-
08	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	380 1 585 9	2856 2	Y	532	524 0	8 1	-0-
09	3330 X	3060	-0-	-270 B	-0-	326 1 309 9	2425 2	Y	281	275 0	6 1	-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-			Y	NO RPT			-0-





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6479 X	5838	-0-	-641 B	-0-	397	1	4503	2	Y	853	850	0	3 1 -0-
06	6180 X	5524	-0-	-656 B	-0-	938	9	4199	2	Y	939	937	0	2 1 -0-
07	6665 X	5624	-0-	-1041 B	-0-	292	1	4272	2	Y	977	975	0	2 1 -0-
08	6665 X	5638	-0-	-1027 B	-0-	1033	9	4069	2	Y	1185	1173	0	12 1 -0-
09	6120 X	5349	-0-	-771 B	-0-	277	1	4138	2	Y	832	822	0	10 1 -0-
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-	1075	9			Y	NO RPT			-0-
						265	1							
						1304	9							
						296	1							
						915	9							
-----														
BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571				
05	8587 X	6877	-0-	-1710 B	-0-	403	1	5319	2	Y	1050	1047	0	3 1 -0-
06	7950 X	6317	-0-	-1633 B	-0-	1155	9	4725	2	Y	1129	1127	0	2 1 -0-
07	8091 X	6408	-0-	-1683 B	-0-	350	1	4713	2	Y	1192	1190	0	2 1 -0-
08	8091 X	6886	-0-	-1205 B	-0-	1242	9	4833	2	Y	1511	1497	0	14 1 -0-
09	7650 X	5977	-0-	-1673 B	-0-	384	1	4438	2	Y	1040	1029	0	11 1 -0-
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-	1311	9			Y	NO RPT			-0-
						391	1							
						1662	9							
						395	1							
						1144	9							
-----														
BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431				
05	5208 X	4648	-0-	-560 B	-0-	282	1	3714	2	Y	593	591	0	2 1 -0-
06	4830 X	4609	-0-	-221 B	-0-	652	9	3662	2	Y	613	612	0	1 1 -0-
07	4991 X	4588	-0-	-403 B	-0-	273	1	3603	2	Y	626	625	0	1 1 -0-
08	4991 X	4689	-0-	-302 B	-0-	674	9	3483	2	Y	836	825	0	11 1 -0-
09	4740 X	4242	-0-	-498 B	-0-	296	1	3254	2	Y	631	623	0	8 1 -0-
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-	689	9			Y	NO RPT			-0-
						286	1							
						920	9							
						294	1							
						694	9							
-----														
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291				
05	6944 X	6138	-0-	-806 B	-0-	367	1	4834	2	Y	852	849	0	3 1 -0-
06	5766 X	5766	-0-	-0- B	-0-	937	9	4464	2	Y	882	880	0	2 1 -0-
07	6572 X	5821	-0-	-751 B	-0-	332	1	4476	2	Y	888	886	0	2 1 -0-
08	7099 X	5772	-0-	-1327 B	-0-	970	9	4135	2	Y	1180	1167	0	13 1 -0-
09	6870 X	5079	-0-	-1791 B	-0-	368	1	3788	2	Y	864	855	0	9 1 -0-
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138 B	-0-	977	9			Y	NO RPT			-0-
						339	1							
						1298	9							
						341	1							
						950	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6250 X	6250	-0-	-0- B	-0-	429 1	4872 2	Y	863	860 0	3 1	-0-
						949 9						
06	6000 X	6000	-0-	-0- B	-0-	323 1	4641 2	Y	942	940 0	2 1	-0-
						1036 9						
07	6004 X	6004	-0-	-0- B	-0-	297 1	4596 2	Y	1010	1008 0	2 1	-0-
						1111 9						
08	6244 X	6244	-0-	-0- B	-0-	303 1	4645 2	Y	1178	1164 0	14 1	-0-
						1296 9						
09	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	334 1	4684 2	Y	871	860 0	11 1	-0-
						958 9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401				
05	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	380 1	3084 2	Y	438	436 0	2 1	-0-
						482 9						
06	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	350 1	2891 2	Y	457	456 0	1 1	-0-
						503 9						
07	2697 X	572	-0-	-2125 B	-0-	80 2	492 9	Y	447	447 0		-0-
08	3441 X	1268	-0-	-2173 B	-0-	88 1	682 2	Y	453	451 0	2 1	-0-
						498 9						
09	3330 X	413	-0-	-2917 B	-0-	58 2	355 9	Y	323	323 0		-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001				
05	1618 X	1618	-0-	-0- B	-0-	49 1	1334 2	Y	214	213 0	1 1	-0-
						235 9						
06	1583 X	1583	-0-	-0- B	-0-	54 1	1258 2	Y	246	245 0	1 1	-0-
						271 9						
07	1488 X	1289	-0-	-199 B	-0-	42 1	1019 2	Y	207	207 0		-0-
						228 9						
08	1612 X	1376	-0-	-236 B	-0-	56 1	1058 2	Y	238	235 0	3 1	-0-
						262 9						
09	1590 X	1480	-0-	-110 B	-0-	46 1	1216 2	Y	198	195 0	3 1	-0-
						218 9						
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422				
05	5177 X	4505	-0-	-672 B	-0-	145 1	3918 2	Y	402	399 0	3 1	-0-
						442 9						
06	5010 X	4415	-0-	-595 B	-0-	163 1	3784 2	Y	425	423 0	2 1	-0-
						468 9						
07	4805 X	3933	-0-	-872 B	-0-	139 1	3364 2	Y	391	390 0	1 1	-0-
						430 9						
08	4805 X	4448	-0-	-357 B	-0-	197 1	3679 2	Y	520	509 0	11 1	-0-
						572 9						
09	4410 X	4116	-0-	-294 B	-0-	135 1	3559 2	Y	384	375 0	9 1	-0-
						422 9						
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7998 X	6764	-0-	-1234 B	-0-	221 1	5981 2	Y	511	507 0	4 1	-0-	
06	7590 X	7045	-0-	-545 B	-0-	562 9	6135 2	Y	588	586 0	2 1	-0-	
07	7998 X	5520	-0-	-2478 B	-0-	263 1	4756 2	Y	517	515 0	2 1	-0-	
08	7998 X	6982	-0-	-1016 B	-0-	647 9	5820 2	Y	772	754 0	18 1	-0-	
09	7050 X	6469	-0-	-581 B	-0-	195 1	5575 2	Y	620	607 0	13 1	-0-	
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-	569 9		Y	NO RPT			-0-	
						313 1							
						849 9							
						212 1							
						682 9							
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943			
05	5549 X	4166	-0-	-1383 B	-0-	137 1	3712 2	Y	288	286 0	2 1	-0-	
06	5130 X	4711	-0-	-419 B	-0-	317 9	4152 2	Y	346	344 0	2 1	-0-	
07	5146 X	3363	-0-	-1783 B	-0-	178 1	2925 2	Y	289	288 0	1 1	-0-	
08	5146 X	4547	-0-	-599 B	-0-	381 9	3840 2	Y	455	443 0	12 1	-0-	
09	4710 X	3931	-0-	-779 B	-0-	120 1	3414 2	Y	352	344 0	8 1	-0-	
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-	318 9		Y	NO RPT			-0-	
						206 1							
						501 9							
						130 1							
						387 9							
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302			
05	5704 X	5190	-0-	-514 B	-0-	167 1	4520 2	Y	457	454 0	3 1	-0-	
06	5520 X	4864	-0-	-656 B	-0-	503 9	4155 2	Y	482	480 0	2 1	-0-	
07	5704 X	4295	-0-	-1409 B	-0-	179 1	3628 2	Y	470	469 0	1 1	-0-	
08	5704 X	5254	-0-	-450 B	-0-	530 9	4308 2	Y	650	637 0	13 1	-0-	
09	5010 X	4763	-0-	-247 B	-0-	150 1	4092 2	Y	468	458 0	10 1	-0-	
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-	517 9		Y	NO RPT			-0-	
						231 1							
						715 9							
						156 1							
						515 9							
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015				TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582			
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7967 X	6703	-0-	-1264 B	-0-	217 1	5885 2	Y	546	542 0	4 1	-0-
						811 9						
06	6180 X	6174	-0-	-6 B	-0-	229 1	5331 2	Y	558	556 0	2 1	-0-
						614 9						
07	6727 X	6190	-0-	-537 B	-0-	220 1	5355 2	Y	559	557 0	2 1	-0-
						615 9						
08	6727 X	6627	-0-	-100 B	-0-	294 1	5476 2	Y	779	762 0	17 1	-0-
						857 9						
09	6480 X	5669	-0-	-811 B	-0-	185 1	4875 2	Y	554	542 0	12 1	-0-
						609 9						
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942		
05	8868 X	8868	-0-	-0- B	-0-	283 1	7718 2	Y	788	783 0	5 1	-0-
						867 9						
06	8280 X	7969	-0-	-311 B	-0-	291 1	6808 2	Y	791	788 0	3 1	-0-
						870 9						
07	8556 X	4540	-0-	-4016 B	-0-	165 1	3977 2	Y	362	361 0	1 1	-0-
						398 9						
08	8866 X	6404	-0-	-2462 B	-0-	323 1	5945 2	Y	124	106 0	18 1	-0-
						136 9						
09	8580 X	6570	-0-	-2010 B	-0-	213 1	5609 2	Y	680	667 0	13 1	-0-
						748 9						
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132		
05	7161 X	6442	-0-	-719 B	-0-	451 1	5094 2	Y	815	812 0	3 1	-0-
						897 9						
06	6570 X	5567	-0-	-1003 B	-0-	323 1	4580 2	Y	604	602 0	2 1	-0-
						664 9						
07	7285 X	6124	-0-	-1161 B	-0-	320 1	4909 2	Y	814	812 0	2 1	-0-
						895 9						
08	7285 X	5816	-0-	-1469 B	-0-	289 1	4412 2	Y	1014	1001 0	13 1	-0-
						1115 9						
09	6510 X	5776	-0-	-734 B	-0-	325 1	4539 2	Y	829	818 0	11 1	-0-
						912 9						
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102		
05	5146 X	4150	-0-	-996 B	-0-	295 1	3317 2	Y	489	487 0	2 1	-0-
						538 9						
06	4680 X	3300	-0-	-1380 B	-0-	186 1	2646 2	Y	425	424 0	1 1	-0-
						468 9						
07	5115 X	3729	-0-	-1386 B	-0-	197 1	3016 2	Y	469	468 0	1 1	-0-
						516 9						
08	5115 X	3998	-0-	-1117 B	-0-	200 1	3053 2	Y	677	668 0	9 1	-0-
						745 9						
09	4620 X	4145	-0-	-475 B	-0-	235 1	3280 2	Y	573	565 0	8 1	-0-
						630 9						
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4805 X	3964	-0-	-841 B	-0-	130 1	3496 2	Y	307	305 0	2 1	-0-
						338 9						
06	4650 X	2163	-0-	-2487 B	-0-	81 1	1877 2	Y	186	185 0	1 1	-0-
						205 9						
07	4433 X	1096	-0-	-3337 B	-0-	38 1	928 2	Y	118	118 0		-0-
						130 9						
08	4433 X	1785	-0-	-2648 B	-0-	78 1	1459 2	Y	225	221 0	4 1	-0-
						248 9						
09	3900 X	1856	-0-	-2044 B	-0-	60 1	1567 2	Y	208	204 0	4 1	-0-
						229 9						
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921				
05	9517 X	9486	-0-	-31 B	-0-	308 1	8334 2	Y	767	762 0	5 1	-0-
						844 9						
06	8970 X	7814	-0-	-1156 B	-0-	290 1	6748 2	Y	705	702 0	3 1	-0-
						776 9						
07	7781 X	5857	-0-	-1924 B	-0-	207 1	5035 2	Y	559	557 0	2 1	-0-
						615 9						
08	9796 X	5829	-0-	-3967 B	-0-	259 1	4814 2	Y	687	672 0	15 1	-0-
						756 9						
09	9480 X	4281	-0-	-5199 B	-0-	141 1	3698 2	Y	402	393 0	9 1	-0-
						442 9						
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772				
05	3658 X	3209	-0-	-449 B	-0-	203 1	2650 2	Y	324	322 0	2 1	-0-
						356 9						
06	3450 X	3149	-0-	-301 B	-0-	193 1	2578 2	Y	344	343 0	1 1	-0-
						378 9						
07	3286 X	3063	-0-	-223 B	-0-	205 1	2480 2	Y	344	343 0	1 1	-0-
						378 9						
08	3348 X	2640	-0-	-708 B	-0-	169 1	2066 2	Y	368	362 0	6 1	-0-
						405 9						
09	3240 X	1618	-0-	-1622 B	-0-	116 1	1293 2	Y	190	187 0	3 1	-0-
						209 9						
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132				
05	3441 X	3265	-0-	-176 B	-0-	320 1	2586 2	Y	326	324 0	2 1	-0-
						359 9						
06	3330 X	2789	-0-	-541 B	-0-	281 1	2280 2	Y	207	206 0	1 1	-0-
						228 9						
07	3255 X	2458	-0-	-797 B	-0-	312 1	2049 2	Y	88	87 0	1 1	-0-
						97 9						
08	3441 X	2408	-0-	-1033 B	-0-	257 1	1870 2	Y	255	249 0	6 1	-0-
						281 9						
09	3330 X	2676	-0-	-654 B	-0-	285 1	2083 2	Y	280	275 0	5 1	-0-
						308 9						
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2015 X	1879	-0-	-136 B	-0-	196	1	1566	2	Y	106	105 0	1 1 -0-
						117	9						
06	2117 X	2117	-0-	-0- B	-0-	214	1	1746	2	Y	143	142 0	1 1 -0-
						157	9						
07	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	319	1	2108	2	Y	155	154 0	1 1 -0-
						171	9						
08	1891 N	1759	-0-	-132 B	-0-	191	1	1382	2	Y	169	165 0	4 1 -0-
						186	9						
09	2130 N	22	-0-	-2108 B	-0-	3	2	19	9	Y	17	17 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

05	3844 X	2721	-0-	-1123 B	-0-	258	1	2109	2	Y	322	321 0	1 1 -0-
						354	9						
06	3300 X	2592	-0-	-708 B	-0-	250	1	2055	2	Y	261	260 0	1 1 -0-
						287	9						
07	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	446	1	2995	2	Y	349	348 0	1 1 -0-
						384	9						
08	3534 X	3115	-0-	-419 B	-0-	323	1	2357	2	Y	395	388 0	7 1 -0-
						435	9						
09	3270 X	3180	-0-	-90 B	-0-	340	1	2490	2	Y	318	312 0	6 1 -0-
						350	9						
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

05	8091 X	7760	-0-	-331 B	-0-	402	1	6230	2	Y	1025	1021 0	4 1 -0-
						1128	9						
06	7981 X	7981	-0-	-0- B	-0-	302	1	6449	2	Y	1118	1115 0	3 1 -0-
						1230	9						
07	7843 X	7778	-0-	-65 B	-0-	331	1	6240	2	Y	1097	1095 0	2 1 -0-
						1207	9						
08	7905 X	7742	-0-	-163 B	-0-	319	1	5954	2	Y	1335	1317 0	18 1 -0-
						1469	9						
09	7980 X	6954	-0-	-1026 B	-0-	286	1	5621	2	Y	952	939 0	13 1 -0-
						1047	9						
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-					Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

05	5239 X	4879	-0-	-360 B	-0-	314	1	4111	2	Y	413	410 0	3 1 -0-
						454	9						
06	5041 X	5041	-0-	-0- B	-0-	306	1	4121	2	Y	558	556 0	2 1 -0-
						614	9						
07	5084 X	2084	-0-	-3000 B	-0-	123	1	1518	2	Y	403	402 0	1 1 -0-
						443	9						
08	5524 X	5524	-0-	-0- B	-0-	368	1	4495	2	Y	601	587 0	14 1 -0-
						661	9						
09	5040 X	4784	-0-	-256 B	-0-	353	1	3926	2	Y	459	450 0	9 1 -0-
						505	9						
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102											
RESSMAN 01			WELL #: 04H		RRCID -> 277497			COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		4681 X	4301	-0-	-380 B	-0-	276	1	3609	2	Y	378	376 0	2 1 -0-
							416	9						
06		4380 X	4136	-0-	-244 B	-0-	258	1	3445	2	Y	394	393 0	1 1 -0-
							433	9						
07		4371 X	4159	-0-	-212 B	-0-	284	1	3440	2	Y	395	394 0	1 1 -0-
							435	9						
08		4371 X	4089	-0-	-282 B	-0-	269	1	3283	2	Y	488	478 0	10 1 -0-
							537	9						
09		4230 X	3635	-0-	-595 B	-0-	268	1	2980	2	Y	352	345 0	7 1 -0-
							387	9						
10		4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
RESSMAN 01			WELL #: 07H		RRCID -> 277498			COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972			
05		4278 X	3674	-0-	-604 B	-0-	232	1	3039	2	Y	366	364 0	2 1 -0-
							403	9						
06		4098 X	4098	-0-	-0- B	-0-	252	1	3374	2	Y	429	428 0	1 1 -0-
							472	9						
07		4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	296	1	3593	2	Y	461	460 0	1 1 -0-
							507	9						
08		4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	281	1	3435	2	Y	559	549 0	10 1 -0-
							615	9						
09		4110 X	3763	-0-	-347 B	-0-	276	1	3066	2	Y	383	376 0	7 1 -0-
							421	9						
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
RESSMAN 01			WELL #: 05H		RRCID -> 277502			COMPL. DATE 09/11/2015			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533			
05		3379 X	3065	-0-	-314 B	-0-	193	1	2527	2	Y	314	312 0	2 1 -0-
							345	9						
06		3180 X	2993	-0-	-187 B	-0-	183	1	2443	2	Y	334	333 0	1 1 -0-
							367	9						
07		3162 X	2724	-0-	-438 B	-0-	181	1	2195	2	Y	316	315 0	1 1 -0-
							348	9						
08		3162 X	2600	-0-	-562 B	-0-	165	1	2016	2	Y	381	375 0	6 1 -0-
							419	9						
09		3030 X	1877	-0-	-1153 B	-0-	134	1	1492	2	Y	228	224 0	4 1 -0-
							251	9						
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
RESSMAN 01			WELL #: 09H		RRCID -> 277510			COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102			
05		9517 X	9026	-0-	-491 B	-0-	569	1	7475	2	Y	893	888 0	5 1 -0-
							982	9						
06		8817 X	8817	-0-	-0- B	-0-	540	1	7232	2	Y	950	947 0	3 1 -0-
							1045	9						
07		8716 X	8716	-0-	-0- B	-0-	583	1	7082	2	Y	955	952 0	3 1 -0-
							1051	9						
08		9021 X	8989	-0-	-32 B	-0-	581	1	7111	2	Y	1179	1158 0	21 1 -0-
							1297	9						
09		8820 X	8201	-0-	-619 B	-0-	597	1	6649	2	Y	868	852 0	16 1 -0-
							955	9						
10		9114 X	NO RPT	-0-	-9114 B	-0-					Y	NO RPT		-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6820 X	6095	-0-	-725 B	-0-	384 1	5063 2	Y	589	586 0	3 1	-0-
						648 9						
06	6210 X	5781	-0-	-429 B	-0-	352 1	4743 2	Y	624	622 0	2 1	-0-
						686 9						
07	6696 X	5966	-0-	-730 B	-0-	399 1	4864 2	Y	639	637 0	2 1	-0-
						703 9						
08	6696 X	5991	-0-	-705 B	-0-	385 1	4728 2	Y	798	784 0	14 1	-0-
						878 9						
09	6360 X	5543	-0-	-817 B	-0-	401 1	4487 2	Y	595	584 0	11 1	-0-
						655 9						
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752				
05	9765 X	6320	-0-	-3445 B	-0-	394 1	5155 2	Y	701	698 0	3 1	-0-
						771 9						
06	9330 X	8091	-0-	-1239 B	-0-	499 1	6667 2	Y	841	838 0	3 1	-0-
						925 9						
07	8551 X	8551	-0-	-0- B	-0-	573 1	6936 2	Y	947	945 0	2 1	-0-
						1042 9						
08	9176 X	5980	-0-	-3196 B	-0-	379 1	4625 2	Y	887	873 0	14 1	-0-
						976 9						
09	8880 X	2477	-0-	-6403 B	-0-	177 1	1970 2	Y	300	295 0	5 1	-0-
						330 9						
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262				
05	2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	259 1	2100 2	Y	337	336 0	1 1	-0-
						371 9						
06	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	295 1	2423 2	Y	370	369 0	1 1	-0-
						407 9						
07	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	353 1	2365 2	Y	380	379 0	1 1	-0-
						418 9						
08	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	278 1	2024 2	Y	421	415 0	6 1	-0-
						463 9						
09	2670 X	2286	-0-	-384 B	-0-	247 1	1793 2	Y	224	220 0	4 1	-0-
						246 9						
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332				
05	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	1380 X	116	-0-	-1264 B	-0-	13 1	103 2	Y	-0-			-0-
07	1027 X	1027	-0-	-0- B	-0-	125 1	834 2	Y	62	62 0		-0-
						68 9						
08	8365 X	8365	-0-	-0- B	-0-	904 1	6599 2	Y	784	764 0	20 1	-0-
						862 9						
09	5850 X	5850	-0-	-0- B	-0-	641 1	4680 2	Y	481	470 0	11 1	-0-
						529 9						
10	124 X	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5401 X	5401	-0-	-0- B	-0-	551 1 385 9	4465 2	Y	350	347 0	3 1	-0-
06	5252 X	5252	-0-	-0- B	-0-	519 1 443 9	4290 2	Y	403	401 0	2 1	-0-
07	5363 X	5070	-0-	-293 B	-0-	594 1 466 9	4010 2	Y	424	423 0	1 1	-0-
08	5363 X	3840	-0-	-1523 B	-0-	403 1 473 9	2964 2	Y	430	421 0	9 1	-0-
09	5190 X	3334	-0-	-1856 B	-0-	363 1 303 9	2668 2	Y	275	269 0	6 1	-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261		
05	4774 X	4494	-0-	-280 B	-0-	297 1 834 9	3363 2	Y	758	756 0	2 1	-0-
06	4380 X	3887	-0-	-493 B	-0-	208 1 714 9	2965 2	Y	649	648 0	1 1	-0-
07	4681 X	3709	-0-	-972 B	-0-	188 1 645 9	2876 2	Y	586	585 0	1 1	-0-
08	4681 X	4522	-0-	-159 B	-0-	223 1 903 9	3396 2	Y	821	811 0	10 1	-0-
09	4350 X	4063	-0-	-287 B	-0-	229 1 659 9	3175 2	Y	599	591 0	8 1	-0-
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957		
05	7905 X	7333	-0-	-572 B	-0-	389 1 932 9	6012 2	Y	847	843 0	4 1	-0-
06	7982 X	7982	-0-	-0- B	-0-	311 1 1045 9	6626 2	Y	950	947 0	3 1	-0-
07	7674 X	7674	-0-	-0- B	-0-	337 1 1008 9	6329 2	Y	916	914 0	2 1	-0-
08	7549 X	7549	-0-	-0- B	-0-	324 1 1208 9	6017 2	Y	1098	1080 0	18 1	-0-
09	7980 X	6896	-0-	-1084 B	-0-	293 1 867 9	5736 2	Y	788	774 0	14 1	-0-
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8 B	8	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8308 X	6732	-0-	-1576 B	-0-	157 1	5684 2	Y	810	806 0	4 1 -0-
06	8267 X	8267	-0-	-0- B	-0-	891 9 444 1	6714 2	Y	1008	1005 0	3 1 -0-
07	9207 X	8624	-0-	-583 B	-0-	1109 9 523 1	6910 2	Y	1083	1081 0	2 1 -0-
08	9207 X	8736	-0-	-471 B	-0-	1191 9 535 1	6811 2	Y	1264	1244 0	20 1 -0-
09	9215 X	9215	-0-	-0- B	-0-	1390 9 606 1	7586 2	Y	930	912 0	18 1 -0-
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556 B	-0-	1023 9		Y	NO RPT		-0-
MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465	
05	9681 X	9681	-0-	-0- B	-0-	252 1	8945 2	Y	440	434 0	6 1 -0-
06	10606 X	10606	-0-	-0- B	-0-	484 9 639 1	9437 2	Y	482	478 0	4 1 -0-
07	10287 X	10287	-0-	-0- B	-0-	530 9 701 1	9046 2	Y	491	488 0	3 1 -0-
08	9910 X	9910	-0-	-0- B	-0-	540 9 687 1	8581 2	Y	584	558 0	26 1 -0-
09	9237 X	9237	-0-	-0- B	-0-	642 9 662 1	8147 2	Y	389	369 0	20 1 -0-
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-	428 9		Y	NO RPT		-0-
WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142	
05	4619 X	4455	-0-	-164 B	-0-	317 1	3566 2	Y	520	518 0	2 1 -0-
06	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	572 9 278 1	3964 2	Y	608	606 0	2 1 -0-
07	4526 X	4179	-0-	-347 B	-0-	669 9 217 1	3323 2	Y	581	580 0	1 1 -0-
08	4681 X	3242	-0-	-1439 B	-0-	639 9 154 1	2359 2	Y	663	656 0	7 1 -0-
09	4920 X	3893	-0-	-1027 B	-0-	729 9 212 1	2978 2	Y	639	632 0	7 1 -0-
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-	703 9		Y	NO RPT		-0-
RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972	
05	3782 X	3322	-0-	-460 B	-0-	212 1	2765 2	Y	314	312 0	2 1 -0-
06	3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	345 9 224 1	2984 2	Y	365	364 0	1 1 -0-
07	3627 X	1560	-0-	-2067 B	-0-	402 9 103 1	1241 2	Y	196	196 0	-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	216 9 260 1	3164 2	Y	421	411 0	10 1 -0-
09	3600 X	3482	-0-	-118 B	-0-	463 9 258 1	2857 2	Y	334	327 0	7 1 -0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-	367 9		Y	NO RPT		-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777		- 18837				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	5084 X	2060	-0-	-3024 B	-0-	1854	2	206	9	Y	187	186	0	1	1	-0-
06	5225 X	5225	-0-	-0- B	-0-	135	1	4779	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
						311	9									
07	5141 X	5141	-0-	-0- B	-0-	191	1	4644	2	Y	278	276	0	2	1	-0-
						306	9									
08	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	14	1	4190	2	Y	280	267	0	13	1	-0-
						308	9									
09	5220 X	4317	-0-	-903 B	-0-	4102	2	215	9	Y	195	185	0	10	1	-0-
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867		- 19619				
05	8339 X	6645	-0-	-1694 B	-0-	6162	2	483	9	Y	439	435	0	4	1	-0-
06	8070 X	6662	-0-	-1408 B	-0-	6156	2	506	9	Y	460	458	0	2	1	-0-
07	6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	6248	2	519	9	Y	472	470	0	2	1	-0-
08	7812 X	6847	-0-	-965 B	-0-	6218	2	629	9	Y	572	553	0	19	1	-0-
09	7007 X	7007	-0-	-0- B	-0-	6530	2	477	9	Y	434	418	0	16	1	-0-
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910		- 19612				
05	5983 X	5297	-0-	-686 B	-0-	4972	2	325	9	Y	295	292	0	3	1	-0-
06	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	4820	2	349	9	Y	317	315	0	2	1	-0-
07	5186 X	5186	-0-	-0- B	-0-	4833	2	353	9	Y	321	319	0	2	1	-0-
08	6417 X	5105	-0-	-1312 B	-0-	4599	2	506	9	Y	460	446	0	14	1	-0-
09	5430 X	5425	-0-	-5 B	-0-	5007	2	418	9	Y	380	368	0	12	1	-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595		- 18703				
05	3379 X	2308	-0-	-1071 B	-0-	1628	2	680	9	Y	618	617	0	1	1	-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	93	1	3302	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
						471	9									
07	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	181	1	4410	2	Y	333	331	0	2	1	-0-
						366	9									
08	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	14	1	4242	2	Y	402	389	0	13	1	-0-
						442	9									
09	4504 X	4504	-0-	-0- B	-0-	4186	2	318	9	Y	289	279	0	10	1	-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754		- 19331				
05	7161 X	5574	-0-	-1587 B	-0-	5241	2	333	9	Y	303	300	0	3	1	-0-
06	6930 X	5426	-0-	-1504 B	-0-	5077	2	349	9	Y	317	315	0	2	1	-0-
07	5238 X	5238	-0-	-0- B	-0-	4895	2	343	9	Y	312	310	0	2	1	-0-
08	6045 X	5487	-0-	-558 B	-0-	4961	2	526	9	Y	478	463	0	15	1	-0-
09	6186 X	6186	-0-	-0- B	-0-	5740	2	446	9	Y	405	391	0	14	1	-0-
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.L// 253102											
JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5766 X	3337	-0-	-2429 B	-0-	3006	2	331 9	Y	301	299 0	2 1	-0-
06	5460 X	4680	-0-	-780 B	-0-	118	1	4171 2	Y	355	353 0	2 1	-0-
						391	9						
07	4747 X	4747	-0-	-0- B	-0-	170	1	4156 2	Y	383	382 0	1 1	-0-
						421	9						
08	5580 X	4533	-0-	-1047 B	-0-	14	1	4036 2	Y	439	427 0	12 1	-0-
						483	9						
09	5160 X	4266	-0-	-894 B	-0-	3924	2	342 9	Y	311	302 0	9 1	-0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352			
05	5859 X	5235	-0-	-624 B	-0-	4887	2	348 9	Y	316	313 0	3 1	-0-
06	5580 X	5002	-0-	-578 B	-0-	4638	2	364 9	Y	331	329 0	2 1	-0-
07	5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	4752	2	376 9	Y	342	340 0	2 1	-0-
08	5580 X	5058	-0-	-522 B	-0-	4538	2	520 9	Y	473	459 0	14 1	-0-
09	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	5027	2	444 9	Y	404	392 0	12 1	-0-
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447			
05	5921 X	4826	-0-	-1095 B	-0-	4530	2	296 9	Y	269	266 0	3 1	-0-
06	5730 X	4994	-0-	-736 B	-0-	4665	2	329 9	Y	299	297 0	2 1	-0-
07	5465 X	5465	-0-	-0- B	-0-	5137	2	328 9	Y	298	296 0	2 1	-0-
08	5518 X	5389	-0-	-129 B	-0-	4984	2	405 9	Y	368	353 0	15 1	-0-
09	6032 X	6032	-0-	-0- B	-0-	5696	2	336 9	Y	305	291 0	14 1	-0-
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 13751		PERF.13605 - 19332			
05	7998 X	6908	-0-	-1090 B	-0-	6422	2	486 9	Y	442	438 0	4 1	-0-
06	7740 X	6529	-0-	-1211 B	-0-	6020	2	509 9	Y	463	461 0	2 1	-0-
07	6188 X	6188	-0-	-0- B	-0-	5737	2	451 9	Y	410	408 0	2 1	-0-
08	7657 X	6500	-0-	-1157 B	-0-	5889	2	611 9	Y	555	537 0	18 1	-0-
09	7042 X	7042	-0-	-0- B	-0-	6572	2	470 9	Y	427	411 0	16 1	-0-
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675 - 18666			
05	6169 X	4255	-0-	-1914 B	-0-	105	1	3755 2	Y	359	357 0	2 1	-0-
						395	9						
06	5910 X	5447	-0-	-463 B	-0-	304	1	4568 2	Y	523	521 0	2 1	-0-
						575	9						
07	5036 X	5036	-0-	-0- B	-0-	315	1	4136 2	Y	532	531 0	1 1	-0-
						585	9						
08	6758 X	5731	-0-	-1027 B	-0-	363	1	4605 2	Y	694	680 0	14 1	-0-
						763	9						
09	5460 X	5017	-0-	-443 B	-0-	333	1	4169 2	Y	468	458 0	10 1	-0-
						515	9						
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559 - 18472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7132 X	7132	-0-	-0- B	-0-	171 1	6192 2	Y	699	695 0	4 1	-0-
06	6646 X	6646	-0-	-0- B	-0-	769 9	5486 2	Y	723	721 0	2 1	-0-
07	6716 X	6716	-0-	-0- B	-0-	365 1	5506 2	Y	720	718 0	2 1	-0-
08	8308 X	6697	-0-	-1611 B	-0-	795 9	5308 2	Y	884	868 0	16 1	-0-
09	6900 X	6289	-0-	-611 B	-0-	417 1	5142 2	Y	671	659 0	12 1	-0-
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130 B	-0-	972 9		Y	NO RPT			-0-
						409 1						
						738 9						
-----												
WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621 - 19875		
05	5270 X	5142	-0-	-128 B	-0-	360 1	4068 2	Y	649	646 0	3 1	-0-
06	5100 X	4318	-0-	-782 B	-0-	714 9	3399 2	Y	619	618 0	1 1	-0-
07	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	238 1	3481 2	Y	604	603 0	1 1	-0-
08	5549 X	4544	-0-	-1005 B	-0-	681 9	3476 2	Y	764	754 0	10 1	-0-
09	5340 X	4175	-0-	-1165 B	-0-	227 1	3298 2	Y	583	575 0	8 1	-0-
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-	664 9		Y	NO RPT			-0-
						228 1						
						840 9						
						236 1						
						641 9						
-----												
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882		
05	6324 X	5705	-0-	-619 B	-0-	395 1	4473 2	Y	761	758 0	3 1	-0-
06	5880 X	4546	-0-	-1334 B	-0-	837 9	3544 2	Y	686	685 0	1 1	-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	247 1	2345 2	Y	453	452 0	1 1	-0-
08	6541 X	5855	-0-	-686 B	-0-	755 9	4411 2	Y	1052	1039 0	13 1	-0-
09	5880 X	5378	-0-	-502 B	-0-	153 1	4139 2	Y	858	848 0	10 1	-0-
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704 B	-0-	498 9		Y	NO RPT			-0-
						287 1						
						1157 9						
						295 1						
						944 9						
-----												
STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402		
05	5363 X	4699	-0-	-664 B	-0-	4429 2	270 9	Y	245	242 0	3 1	-0-
06	5010 X	4641	-0-	-369 B	-0-	263 1	4117 2	Y	237	235 0	2 1	-0-
07	4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	261 9	4086 2	Y	237	236 0	1 1	-0-
08	4991 X	4156	-0-	-835 B	-0-	289 1	3812 2	Y	284	272 0	12 1	-0-
09	4830 X	857	-0-	-3973 B	-0-	261 9	52 9	Y	47	45 0	2 1	-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-	32 1		Y	NO RPT			-0-
						312 9						
						805 2						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350		- 19802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	5856 X	5856	-0-	-0- B	-0-	5596	2	260	9	Y	236	232	0	4	1	-0-
06	6058 X	6058	-0-	-0- B	-0-	347	1	5439	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
						272	9									
07	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	345	1	4873	2	Y	223	221	0	2	1	-0-
						245	9									
08	5859 X	5853	-0-	-6 B	-0-	46	1	5468	2	Y	308	291	0	17	1	-0-
						339	9									
09	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6040	2	337	9	Y	306	291	0	15	1	-0-
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775		- 19605				
05	5208 X	4581	-0-	-627 B	-0-	4342	2	239	9	Y	217	214	0	3	1	-0-
06	5040 X	4500	-0-	-540 B	-0-	255	1	4002	2	Y	221	219	0	2	1	-0-
						243	9									
07	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	286	1	4042	2	Y	216	215	0	1	1	-0-
						238	9									
08	4774 X	2901	-0-	-1873 B	-0-	22	1	2663	2	Y	196	188	0	8	1	-0-
						216	9									
09	4530 X	-0-	-0-	-4530 B	-0-					Y	3	3	0			-0-
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870		- 19572				
05	6293 X	5876	-0-	-417 B	-0-	5612	2	264	9	Y	240	236	0	4	1	-0-
06	6066 X	6066	-0-	-0- B	-0-	348	1	5446	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
						272	9									
07	5948 X	5948	-0-	-0- B	-0-	376	1	5308	2	Y	240	238	0	2	1	-0-
						264	9									
08	5890 X	5849	-0-	-41 B	-0-	46	1	5462	2	Y	310	293	0	17	1	-0-
						341	9									
09	6030 X	706	-0-	-5324 B	-0-	642	2	64	9	Y	58	56	0	2	1	-0-
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836		- 19942				
05	7657 X	7100	-0-	-557 B	-0-	519	1	5826	2	Y	686	682	0	4	1	-0-
						755	9									
06	7260 X	5950	-0-	-1310 B	-0-	346	1	4914	2	Y	627	625	0	2	1	-0-
						690	9									
07	7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-	399	1	6080	2	Y	773	771	0	2	1	-0-
						850	9									
08	7967 X	6683	-0-	-1284 B	-0-	350	1	5308	2	Y	932	916	0	16	1	-0-
						1025	9									
09	7170 X	6480	-0-	-690 B	-0-	381	1	5285	2	Y	740	727	0	13	1	-0-
						814	9									
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220		- 19725				
05	5146 X	3882	-0-	-1264 B	-0-	3665	2	217	9	Y	197	195	0	2	1	-0-
06	4800 X	4256	-0-	-544 B	-0-	241	1	3783	2	Y	211	209	0	2	1	-0-
						232	9									
07	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	215	1	3037	2	Y	175	174	0	1	1	-0-
						193	9									
08	5053 X	2919	-0-	-2134 B	-0-	23	1	2679	2	Y	197	189	0	8	1	-0-
						217	9									
09	4800 X	3	-0-	-4797 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					Y	NO RPT					-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4588 X	4329	-0-	-259 B	-0-	760 1	3309 2	Y	236	234 0	2 1	-0-
						260 9						
06	4440 X	4164	-0-	-276 B	-0-	742 1	3144 2	Y	253	252 0	1 1	-0-
						278 9						
07	3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	638 1	2976 2	Y	258	257 0	1 1	-0-
						284 9						
08	4526 X	3930	-0-	-596 B	-0-	715 1	2886 2	Y	299	290 0	9 1	-0-
						329 9						
09	4320 X	3511	-0-	-809 B	-0-	572 1	2715 2	Y	204	197 0	7 1	-0-
						224 9						
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552		
05	7409 X	7300	-0-	-109 B	-0-	1294 1	5610 2	Y	360	356 0	4 1	-0-
						396 9						
06	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	1279 1	5395 2	Y	381	379 0	2 1	-0-
						419 9						
07	7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	1195 1	5548 2	Y	417	415 0	2 1	-0-
						459 9						
08	8277 X	7419	-0-	-858 B	-0-	1368 1	5503 2	Y	498	481 0	17 1	-0-
						548 9						
09	7620 X	7111	-0-	-509 B	-0-	1172 1	5541 2	Y	362	349 0	13 1	-0-
						398 9						
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130		
05	4991 X	4765	-0-	-226 B	-0-	356 1	3988 2	Y	383	380 0	3 1	-0-
						421 9						
06	4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	301 1	4254 2	Y	397	395 0	2 1	-0-
						437 9						
07	4977 X	4977	-0-	-0- B	-0-	282 1	4269 2	Y	387	385 0	2 1	-0-
						426 9						
08	5256 X	5256	-0-	-0- B	-0-	295 1	4429 2	Y	484	470 0	14 1	-0-
						532 9						
09	4980 X	4810	-0-	-170 B	-0-	298 1	4091 2	Y	383	373 0	10 1	-0-
						421 9						
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232		
05	6107 X	4297	-0-	-1810 B	-0-	757 1	3288 2	Y	229	227 0	2 1	-0-
						252 9						
06	5910 X	4374	-0-	-1536 B	-0-	785 1	3318 2	Y	246	245 0	1 1	-0-
						271 9						
07	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	602 1	2800 2	Y	238	237 0	1 1	-0-
						262 9						
08	5890 X	3512	-0-	-2378 B	-0-	639 1	2575 2	Y	271	263 0	8 1	-0-
						298 9						
09	4380 X	2919	-0-	-1461 B	-0-	478 1	2264 2	Y	161	156 0	5 1	-0-
						177 9						
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
05	3813 X	3798	-0-	-15 B	-0-	667	1	2902	2	Y	208	206 0	2 1	-0-
06	3330 X	3326	-0-	-4 B	-0-	229	9	2503	2	Y	211	210 0	1 1	-0-
07	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	591	1	2960	2	Y	214	213 0	1 1	-0-
08	4092 X	2571	-0-	-1521 B	-0-	232	9	1887	2	Y	196	190 0	6 1	-0-
09	3690 X	3321	-0-	-369 B	-0-	637	1	2592	2	Y	165	159 0	6 1	-0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-	235	9			Y	NO RPT			-0-
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302				
05	5704 X	4799	-0-	-905 B	-0-	838	1	3640	2	Y	292	290 0	2 1	-0-
06	5520 X	3827	-0-	-1693 B	-0-	321	9	2833	2	Y	297	296 0	1 1	-0-
07	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	667	1	5628	2	Y	360	358 0	2 1	-0-
08	5921 X	4558	-0-	-1363 B	-0-	327	9	3306	2	Y	393	383 0	10 1	-0-
09	5730 X	3898	-0-	-1832 B	-0-	1214	1	2996	2	Y	245	238 0	7 1	-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-	396	9			Y	NO RPT			-0-
KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482				
05	186 N	58	-0-	-128 B	-0-	14	2	44	9	Y	40	40 0		-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	12	2	47	9	Y	43	43 0		-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	13	2	48	9	Y	44	44 0		-0-
08	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	10	2	51	9	Y	46	46 0		-0-
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	9	2	33	9	Y	30	30 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262				
05	6386 X	5981	-0-	-405 B	-0-	301	1	4699	2	Y	892	889 0	3 1	-0-
06	6180 X	5285	-0-	-895 B	-0-	981	9	4114	2	Y	891	889 0	2 1	-0-
07	5274 X	5274	-0-	-0- B	-0-	191	1	4075	2	Y	895	894 0	1 1	-0-
08	6355 X	5750	-0-	-605 B	-0-	980	9	4256	2	Y	1153	1140 0	13 1	-0-
09	6150 X	4832	-0-	-1318 B	-0-	214	1	3811	2	Y	753	744 0	9 1	-0-
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-	1268	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4650 X	3788	-0-	-862 B	-0-	127 1 260 9	3401 2	Y	236	234 0	2 1	-0-
06	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	144 1 287 9	3322 2	Y	261	260 0	1 1	-0-
07	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	122 1 278 9	2941 2	Y	253	252 0	1 1	-0-
08	3782 X	3504	-0-	-278 B	-0-	161 1 348 9	2995 2	Y	316	307 0	9 1	-0-
09	3750 X	3248	-0-	-502 B	-0-	110 1 255 9	2883 2	Y	232	225 0	7 1	-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202				
05	4960 X	4739	-0-	-221 B	-0-	157 1 360 9	4222 2	Y	327	324 0	3 1	-0-
06	4800 X	4273	-0-	-527 B	-0-	163 1 345 9	3765 2	Y	314	312 0	2 1	-0-
07	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	140 1 218 9	3362 2	Y	198	197 0	1 1	-0-
08	4743 X	4287	-0-	-456 B	-0-	200 1 375 9	3712 2	Y	341	330 0	11 1	-0-
09	4590 X	4383	-0-	-207 B	-0-	149 1 344 9	3890 2	Y	313	304 0	9 1	-0-
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142				
05	3080 X	3080	-0-	-0- B	-0-	102 1 241 9	2737 2	Y	219	217 0	2 1	-0-
06	2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	110 1 245 9	2538 2	Y	223	222 0	1 1	-0-
07	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	102 1 232 9	2454 2	Y	211	210 0	1 1	-0-
08	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	156 1 329 9	2892 2	Y	299	290 0	9 1	-0-
09	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	108 1 273 9	2825 2	Y	248	241 0	7 1	-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264				
05	73718 X	49081	-0-	-24637 B	-0-	1620 1 3665 9	43796 2	Y	3332	3303 0	29 1	-0-
06	64770 X	45953	-0-	-18817 B	-0-	1743 1 3631 9	40579 2	Y	3301	3285 0	16 1	-0-
07	44357 X	44357	-0-	-0- B	-0-	1611 1 3619 9	39127 2	Y	3290	3276 0	14 1	-0-
08	54591 X	42590	-0-	-12001 B	-0-	1951 1 4226 9	36413 2	Y	3842	3732 0	110 1	-0-
09	51810 X	37795	-0-	-14015 B	-0-	1279 1 2879 9	33637 2	Y	2617	2536 0	81 1	-0-
10	49073 X	NO RPT	-0-	-49073 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13620 - 17222		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2914 X	2277	-0-	-637 B	-0-	76 1	2041 2	Y	145	144 0	1 1	-0-
						160 9						
06	2460 X	1777	-0-	-683 B	-0-	67 1	1543 2	Y	152	151 0	1 1	-0-
						167 9						
07	1870 X	1870	-0-	-0- B	-0-	67 1	1625 2	Y	162	161 0	1 1	-0-
						178 9						
08	2282 X	2282	-0-	-0- B	-0-	102 1	1896 2	Y	258	252 0	6 1	-0-
						284 9						
09	2190 X	1273	-0-	-917 B	-0-	42 1	1113 2	Y	107	104 0	3 1	-0-
						118 9						
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13600 - 17002		
05	3131 X	2582	-0-	-549 B	-0-	85 1	2276 2	Y	201	200 0	1 1	-0-
						221 9						
06	3030 X	2454	-0-	-576 B	-0-	92 1	2123 2	Y	217	216 0	1 1	-0-
						239 9						
07	2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	99 1	2393 2	Y	211	210 0	1 1	-0-
						232 9						
08	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	133 1	2466 2	Y	295	288 0	7 1	-0-
						325 9						
09	2707 X	2707	-0-	-0- B	-0-	91 1	2379 2	Y	215	209 0	6 1	-0-
						237 9						
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13615 - 16642		
05	5963 X	5963	-0-	-0- B	-0-	192 1	5255 2	Y	469	466 0	3 1	-0-
						516 9						
06	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	201 1	4695 2	Y	425	423 0	2 1	-0-
						468 9						
*07	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	192 1	4670 2	Y	372	371 0	1 1	-0-
						409 9						
*08	5801 X	5801	-0-	-0- B	-0-	269 1	5013 2	Y	472	457 0	15 1	-0-
						519 9						
*09	5750 X	5750	-0-	-0- B	-0-	195 1	5126 2	Y	390	378 0	12 1	-0-
						429 9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342		
05	3627 X	3378	-0-	-249 B	-0-	108 1	2912 2	Y	325	323 0	2 1	-0-
						358 9						
06	3510 X	2962	-0-	-548 B	-0-	108 1	2516 2	Y	307	306 0	1 1	-0-
						338 9						
07	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	113 1	2736 2	Y	291	290 0	1 1	-0-
						320 9						
08	3379 X	3039	-0-	-340 B	-0-	137 1	2546 2	Y	324	316 0	8 1	-0-
						356 9						
09	3270 X	2616	-0-	-654 B	-0-	86 1	2252 2	Y	253	248 0	5 1	-0-
						278 9						
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	9331 X	8156	-0-	-1175 B	-0-	883 1	7044 2	Y	208	203 0	5 1	-0-	
						229 9							
06	9030 X	7449	-0-	-1581 B	-0-	785 1	6398 2	Y	242	239 0	3 1	-0-	
						266 9							
07	8019 X	8019	-0-	-0- B	-0-	1011 1	6705 2	Y	275	273 0	2 1	-0-	
						303 9							
08	8928 X	7992	-0-	-936 B	-0-	885 1	6482 2	Y	568	549 0	19 1	-0-	
						625 9							
09	8640 X	5900	-0-	-2740 B	-0-	682 1	4953 2	Y	241	229 0	12 1	-0-	
						265 9							
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069		PERF.16735 - 19291			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102			
05	15128 X	9068	-0-	-6060 B	-0-	221 1	7928 2	Y	835	830 0	5 1	-0-	
						919 9							
06	11490 X	8554	-0-	-2936 B	-0-	479 1	7153 2	Y	838	835 0	3 1	-0-	
						922 9							
07	8774 X	8774	-0-	-0- B	-0-	558 1	7291 2	Y	841	838 0	3 1	-0-	
						925 9							
08	10261 X	7438	-0-	-2823 B	-0-	474 1	5981 2	Y	894	876 0	18 1	-0-	
						983 9							
09	9930 X	7359	-0-	-2571 B	-0-	492 1	6135 2	Y	665	650 0	15 1	-0-	
						732 9							
10	9083 X	NO RPT	-0-	-9083 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595		PERF.13830 - 19052			
05	8370 X	6996	-0-	-1374 B	-0-	6175 2	821 9	Y	746	742 0	4 1	-0-	
06	7770 X	6995	-0-	-775 B	-0-	354 1	5609 2	Y	938	936 0	2 1	-0-	
						1032 9							
07	8010 X	8010	-0-	-0- B	-0-	387 1	5674 2	Y	1772	1770 0	2 1	-0-	
						1949 9							
08	7533 X	5013	-0-	-2520 B	-0-	32 1	3837 2	Y	1040	1028 0	12 1	-0-	
						1144 9							
09	7200 X	1336	-0-	-5864 B	-0-	1179 2	157 9	Y	143	140 0	3 1	-0-	
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421			
05	4061 X	3351	-0-	-710 B	-0-	2960 2	391 9	Y	355	353 0	2 1	-0-	
06	3750 X	3226	-0-	-524 B	-0-	166 1	2647 2	Y	375	374 0	1 1	-0-	
						413 9							
07	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	181 1	2631 2	Y	419	418 0	1 1	-0-	
						461 9							
08	3627 X	3438	-0-	-189 B	-0-	23 1	2774 2	Y	583	575 0	8 1	-0-	
						641 9							
09	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	3536 2	628 9	Y	571	563 0	8 1	-0-	
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675								
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----																
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002								
05	7967 X	3820	-0-	-4147 B	-0-	3368	2	452	9	Y	411	409	0	2	1	-0-
06	6180 X	4322	-0-	-1858 B	-0-	225	1	3552	2	Y	495	494	0	1	1	-0-
						545	9									
07	3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	208	1	2945	2	Y	333	332	0	1	1	-0-
						366	9									
08	7347 X	1984	-0-	-5363 B	-0-	13	1	1615	2	Y	324	319	0	5	1	-0-
						356	9									
09	6690 X	-0-	-0-	-6690 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995								
05	25792 X	18655	-0-	-7137 B	-0-	17059	2	1596	9	Y	1451	1440	0	11	1	-0-
06	22470 X	16907	-0-	-5563 B	-0-	910	1	14396	2	Y	1455	1449	0	6	1	-0-
						1601	9									
07	15570 X	15570	-0-	-0- B	-0-	917	1	13110	2	Y	1403	1398	0	5	1	-0-
						1543	9									
08	20491 X	10119	-0-	-10372 B	-0-	73	1	8678	2	Y	1244	1218	0	26	1	-0-
						1368	9									
09	19410 X	-0-	-0-	-19410 B	-0-					Y	3	3	0			-0-
10	18662 X	NO RPT	-0-	-18662 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982								
05	21886 X	21633	-0-	-253 B	-0-	546	1	19433	2	Y	1504	1491	0	13	1	-0-
						1654	9									
06	21000 X	20388	-0-	-612 B	-0-	1177	1	17463	2	Y	1589	1582	0	7	1	-0-
						1748	9									
07	21119 X	21119	-0-	-0- B	-0-	1390	1	18010	2	Y	1563	1557	0	6	1	-0-
						1719	9									
08	23591 X	21146	-0-	-2445 B	-0-	1409	1	17650	2	Y	1897	1844	0	53	1	-0-
						2087	9									
09	22050 X	20050	-0-	-2000 B	-0-	1383	1	17110	2	Y	1415	1374	0	41	1	-0-
						1557	9									
10	21638 X	NO RPT	-0-	-21638 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832							
05	11408 X	10186	-0-	-1222	B	-0-	252 1	9035 2	Y	817	811 0	6 1			-0-
							899 9								
06	11040 X	9736	-0-	-1304	B	-0-	552 1	8246 2	Y	853	850 0	3 1			-0-
							938 9								
07	9992 X	9992	-0-	-0-	B	-0-	645 1	8415 2	Y	847	844 0	3 1			-0-
							932 9								
08	13981 X	9738	-0-	-4243	B	-0-	630 1	7956 2	Y	1047	1023 0	24 1			-0-
							1152 9								
09	10410 X	8695	-0-	-1715	B	-0-	587 1	7316 2	Y	720	703 0	17 1			-0-
							792 9								
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901							
05	13844 X	13844	-0-	-0-	B	-0-	12480 2	1364 9	Y	1240	1232 0	8 1			-0-
06	12869 X	12869	-0-	-0-	B	-0-	686 1	10875 2	Y	1189	1185 0	4 1			-0-
							1308 9								
07	12511 X	12511	-0-	-0-	B	-0-	735 1	10518 2	Y	1144	1141 0	3 1			-0-
							1258 9								
08	11307 X	11307	-0-	-0-	B	-0-	81 1	9704 2	Y	1384	1355 0	29 1			-0-
							1522 9								
09	9766 X	9766	-0-	-0-	B	-0-	8824 2	942 9	Y	856	835 0	21 1			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832							
05	6119 X	6119	-0-	-0-	B	-0-	150 1	5418 2	Y	501	498 0	3 1			-0-
							551 9								
06	7194 X	7194	-0-	-0-	B	-0-	397 1	5984 2	Y	739	737 0	2 1			-0-
							813 9								
07	9274 X	9274	-0-	-0-	B	-0-	598 1	7821 2	Y	777	774 0	3 1			-0-
							855 9								
08	9574 X	9574	-0-	-0-	B	-0-	629 1	7934 2	Y	919	895 0	24 1			-0-
							1011 9								
09	9250 X	9250	-0-	-0-	B	-0-	626 1	7818 2	Y	733	714 0	19 1			-0-
							806 9								
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902							
05	6727 X	5081	-0-	-1646	B	-0-	119 1	4324 2	Y	580	577 0	3 1			-0-
							638 9								
06	6510 X	5457	-0-	-1053	B	-0-	293 1	4428 2	Y	669	667 0	2 1			-0-
							736 9								
07	6120 X	6120	-0-	-0-	B	-0-	366 1	4861 2	Y	812	810 0	2 1			-0-
							893 9								
08	6362 X	6362	-0-	-0-	B	-0-	383 1	4888 2	Y	992	977 0	15 1			-0-
							1091 9								
09	6000 X	4862	-0-	-1138	B	-0-	308 1	3886 2	Y	607	598 0	9 1			-0-
							668 9								
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19065 X	-0-	-0-	-19065 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	15990 X	-0-	-0-	-15990 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822								
05	21483 X	15763	-0-	-5720 B	-0-	14327	2	1436	9	Y	1305	1296	0	9	1	-0-
06	20400 X	14328	-0-	-6072 B	-0-	772	1	12151	2	Y	1277	1272	0	5	1	-0-
						1405	9									
07	13724 X	13724	-0-	-0- B	-0-	813	1	11543	2	Y	1244	1240	0	4	1	-0-
						1368	9									
08	15748 X	13204	-0-	-2544 B	-0-	96	1	11417	2	Y	1537	1502	0	35	1	-0-
						1691	9									
09	15240 X	13603	-0-	-1637 B	-0-	12259	2	1344	9	Y	1222	1192	0	30	1	-0-
10	15748 X	NO RPT	-0-	-15748 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835								
05	65038 X	43046	-0-	-2192 B	-0-	1440	1	38808	2	Y	2544	2519	0	25	1	-0-
						2798	9									
06	56820 X	39860	-0-	-16960 B	-0-	1532	1	35548	2	Y	2527	2513	0	14	1	-0-
						2780	9									
07	38468 X	38468	-0-	-0- B	-0-	1417	1	34311	2	Y	2491	2479	0	12	1	-0-
						2740	9									
08	44454 X	36898	-0-	-7556 B	-0-	1716	1	31946	2	Y	2942	2845	0	97	1	-0-
						3236	9									
09	43020 X	33005	-0-	-10015 B	-0-	1129	1	29610	2	Y	2060	1989	0	71	1	-0-
						2266	9									
10	43059 X	NO RPT	-0-	-43059 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884								
05	50561 X	33148	-0-	-17413 B	-0-	1095	1	29622	2	Y	2210	2191	0	19	1	-0-
						2431	9									
06	43230 X	30551	-0-	-12679 B	-0-	1159	1	26991	2	Y	2183	2172	0	11	1	-0-
						2401	9									
07	29268 X	29268	-0-	-0- B	-0-	1064	1	25847	2	Y	2143	2134	0	9	1	-0-
						2357	9									
08	32395 X	27857	-0-	-4538 B	-0-	1277	1	23841	2	Y	2490	2418	0	72	1	-0-
						2739	9									
09	31350 X	24474	-0-	-6876 B	-0-	827	1	21762	2	Y	1714	1662	0	52	1	-0-
						1885	9									
10	32395 X	NO RPT	-0-	-32395 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598								
05	33666 X	24803	-0-	-8863 B	-0-	825	1	22316	2	Y	1511	1496	0	15	1	-0-
						1662	9									
06	28170 X	22078	-0-	-6092 B	-0-	844	1	19641	2	Y	1448	1440	0	8	1	-0-
						1593	9									
07	20832 X	20832	-0-	-0- B	-0-	763	1	18540	2	Y	1390	1383	0	7	1	-0-
						1529	9									
08	21948 X	19601	-0-	-2347 B	-0-	909	1	16962	2	Y	1573	1522	0	51	1	-0-
						1730	9									
09	21240 X	17542	-0-	-3698 B	-0-	595	1	15669	2	Y	1162	1124	0	38	1	-0-
						1278	9									
10	21948 X	NO RPT	-0-	-21948 B	-0-					Y	NO RPT					-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495				
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	33387 X	23114	-0-	-10273 B	-0-	765 1	20765 2	Y	1440	1427 0	13 1	-0-
						1584 9						
06	28380 X	20861	-0-	-7519 B	-0-	794 1	18530 2	Y	1397	1390 0	7 1	-0-
						1537 9						
07	19857 X	19857	-0-	-0- B	-0-	724 1	17641 2	Y	1356	1350 0	6 1	-0-
						1492 9						
08	21452 X	18886	-0-	-2566 B	-0-	869 1	16272 2	Y	1586	1537 0	49 1	-0-
						1745 9						
09	20760 X	16513	-0-	-4247 B	-0-	560 1	14764 2	Y	1081	1046 0	35 1	-0-
						1189 9						
10	21452 X	NO RPT	-0-	-21452 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KOOPMAN 01 - LANG 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 290763		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020				
05	386022 X	212541	-0-	-173481 B	-0-	192545 2	19996 9	Y	18178	18055 0	123 1	-0-
						163517 2	19096 9	Y	17360	17295 0	65 1	-0-
06	197940 X	182613	-0-	-15327 B	-0-	144138 2	16757 9	Y	15234	15184 0	50 1	-0-
						125370 2	17777 9	Y	16161	15787 0	374 1	-0-
07	204538 X	160895	-0-	-43643 B	-0-	106483 2	11080 9	Y	10073	9821 0	252 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	204538 X	143147	-0-	-61391 B	-0-							-0-
09	197940 X	117563	-0-	-80377 B	-0-							-0-
10	204538 X	NO RPT	-0-	-204538 B	-0-							-0-
-----												
KOOPMAN 01 - LANG 01 H		WELL #: 08H		RRCID -> 290781		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360				
05	529884 X	295382	-0-	-234502 B	-0-	263910 2	31472 9	Y	28611	28444 0	167 1	-0-
						227464 2	30472 9	Y	27702	27613 0	89 1	-0-
06	257936 X	257936	-0-	-0- B	-0-	202082 2	26972 9	Y	24520	24450 0	70 1	-0-
						173940 2	28500 9	Y	25909	25394 0	515 1	-0-
07	229054 X	229054	-0-	-0- B	-0-	148053 2	17556 9	Y	15960	15612 0	348 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	202440 X	202440	-0-	-0- B	-0-							-0-
09	165609 X	165609	-0-	-0- B	-0-							-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
-----												
KOOPMAN 01 - LANG 01 F		WELL #: 06H		RRCID -> 290801		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007				
05	510775 X	286479	-0-	-224296 B	-0-	256993 2	29486 9	Y	26805	26641 0	164 1	-0-
						224576 2	28769 9	Y	26154	26065 0	89 1	-0-
06	253345 X	253345	-0-	-0- B	-0-	200896 2	25648 9	Y	23316	23246 0	70 1	-0-
						173758 2	27283 9	Y	24803	24285 0	518 1	-0-
07	255130 X	226544	-0-	-28586 B	-0-	148285 2	17196 9	Y	15633	15282 0	351 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	255130 X	201041	-0-	-54089 B	-0-							-0-
09	246900 X	165481	-0-	-81419 B	-0-							-0-
10	255130 X	NO RPT	-0-	-255130 B	-0-							-0-
-----												
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291239		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433				
06	0	104204	-0-	104204 B	104204	98752 2	5452 9	Y	4956	4917 0	39 1	-0-
						340707 2	23615 9	Y	21468	21347 0	121 1	-0-
07	DELO PR	364322	-0-	364322 B	468526	281794 2	28874 9	Y	26249	25401 0	848 1	-0-
					779194	217166 2	15392 9	Y	13993	13473 0	520 1	-0-
08	DELO PR	310668	-0-	310668 B								-0-
09	1011752 X	232558	-0-	-779194 B	-0-							-0-
10	372093 X	NO RPT	-0-	-372093 B	-0-							-0-
-----												
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02HR		RRCID -> 291305		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039				
06	0	100754	-0-	100754 B	100754	95888 2	4866 9	Y	4424	4386 0	38 1	-0-
						385792 2	23851 9	Y	21683	21545 0	138 1	-0-
07	DELO PR	409643	-0-	409643 B	510397	296437 2	28257 9	Y	25688	24794 0	894 1	-0-
					835091	229678 2	14797 9	Y	13452	12902 0	550 1	-0-
08	DELO PR	324694	-0-	324694 B								-0-
09	1079566 X	244475	-0-	-835091 B	-0-							-0-
10	368869 X	NO RPT	-0-	-368869 B	-0-							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978				
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			
06	0	106605	-0-	106605 B	106605	101412 2	5193 9	Y	4721	4680 0	41 1	-0-
07	DELQ PR	409643	-0-	409643 B	516248	385792 2	23851 9	Y	21683	21545 0	138 1	-0-
08	DELQ PR	355121	-0-	355121 B	871369	325510 2	29611 9	Y	26919	25937 0	982 1	-0-
09	1146131 X	274762	-0-	-871369 B	-0-	258398 2	16364 9	Y	14876	14256 0	620 1	-0-
10	409262 X	NO RPT	-0-	-409262 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820				
06	0	117087	-0-	117087 B	117087	112507 2	4580 9	Y	4164	4119 0	45 1	-0-
07	0	467799	-0-	467799 B	584886	444069 2	23730 9	Y	21573	21414 0	159 1	-0-
08	DELQ PR	438704	-0-	438704 B	1023590	407379 2	31325 9	Y	28477	27245 0	1232 1	-0-
09	1372313 X	348723	-0-	-1023590 B	-0-	330706 2	18017 9	Y	16379	15584 0	795 1	-0-
10	481461 X	NO RPT	-0-	-481461 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355				
CUERO SWD		WELL #: 1										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		RRCID -> 265524		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843				
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #: 1										
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	29 1	619 9	N	563	552 1		130
06	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	132 1	170 2	N	569	552 1		147
						626 9						
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	608	615 1		140
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	43 1	65 2	N	591	610 1		121
						650 9						
09	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	118 1	113 2	N	512	540 1		93
						563 9						
*10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	55 1	19 2	N	606	583 1		116
						667 9						
-----												
MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559				
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H										
05	0 N	2100	-0-	2100 B	-935671	2100 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-935671			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-935671			Y	-0-			-0-
08	682 N	31	-0-	-651 B	-935671	31 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-935671			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-935671			Y	-0-			-0-
-----												
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
COLMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14272	- 19196
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	2015 X	3525	-0-	1510 B	-288589		3525 3		Y	-0-		300
06	3930 X	3394	-0-	-536 B	-288589		3394 3		Y	-0-		300
07	4061 X	5153	-0-	1092 B	-287497		5153 3		Y	-0-		300
08	4061 X	3099	-0-	-962 B	-287497		3099 3		Y	-0-		300
09	3390 X	2136	-0-	-1254 B	-287497		2136 3		Y	-0-		300
10	4061 X	2550	-0-	-1511 B	-287497		2550 3		Y	-0-		300

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139				Y	-0-		-0-

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947
05	217 X	2300	-0-	2083 B	-218386		2300 3		Y	-0-		-0-
06	1770 X	1849	-0-	79 B	-218307		1849 3		Y	-0-		-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-218307				Y	-0-		-0-
08	1829 N	2047	-0-	218 B	-218089		2047 3		Y	-0-		-0-
09	1770 N	1311	-0-	-459 B	-218089		1311 3		Y	-0-		-0-
10	0 N	428	-0-	428 B	-217661		428 3		Y	-0-		-0-

LEY		WELL #:		1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.14224	- 18441
05	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-826029				Y	-0-		-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-826029				Y	-0-		-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-826029				Y	-0-		-0-
08	0 X	72	-0-	72 B	-825957		72 3		Y	-0-		-0-
09	0 X	5506	-0-	5506 B	-820451		5506 3		Y	-0-		-0-
10	0 X	2117	-0-	2117 B	-818334		2117 3		Y	-0-		-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		RRCID ->		263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.13174	- 17230
STEPANIE UNIT		WELL #:		1								
05	930 N	799	-0-	-131 B	-0-		713 1	86 9	N	78	181 1	85
06	900 N	754	-0-	-146 B	-0-		690 1	64 9	N	58		143
07	819 N	819	-0-	-0- B	-0-		713 1	106 9	N	96	181 1	58
08	914 N	914	-0-	-0- B	-0-		713 1	201 9	N	183		241
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-		690 1	74 9	N	67	150 1	158
10	806 N	768	-0-	-38 B	-0-		713 1	55 9	N	50		208

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		RRCID ->		266145	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	13611	PERF.13727	- 18376
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #:		1								
05	0 N	873	-0-	873 B	-38008		59 1	812 3	Y	-0-		2
							2 4					
06	420 N	4	-0-	-416 B	-38008		3 3	1 9	Y	1	2 0	1
07	0 N	81	-0-	81 B	-37927		6 3	75 9	Y	68	51 0	18
08	1116 X	779	-0-	-337 B	-37927		5 1	61 3	Y	648	477 0	189
							713 9					
09	1080 X	918	-0-	-162 B	-37927		32 1	422 3	Y	421	504 0	104
							2 4					
10	868 X	632	-0-	-236 B	-37927		27 1	353 3	Y	227	242 0	89
							2 4					
							250 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	434 X	296	-0-	-138 B	-129803	15	1	274	3	Y	6	6	0		2
						7	9								
06	420 X	278	-0-	-142 B	-129803	16	1	256	3	Y	5	6	0		1
						6	9								
07	186 X	262	-0-	76 B	-129727	15	1	241	3	Y	5	5	0		1
						6	9								
08	310 X	193	-0-	-117 B	-129727	9	1	164	3	Y	18	14	0		5
						20	9								
09	300 X	21	-0-	-279 B	-129727	9	3	12	9	Y	11	14	0		3
						1	1	16	3	Y	-0-	3	0		-0-
10	310 X	17	-0-	-293 B	-129727	1	1	16	3	Y	-0-	3	0		-0-

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

05	4960 X	4219	-0-	-741 B	-47496	239	1	3287	3	Y	624	647	0		194
						7	4	686	9						
06	4770 X	3970	-0-	-800 B	-47496	230	1	3100	3	Y	577	646	0		125
						5	4	635	9						
07	4619 X	3913	-0-	-706 B	-47496	226	1	3011	3	Y	599	566	0		158
						17	4	659	9						
*08	4867 X	4053	-0-	-814 B	-47496	235	1	3160	3	Y	589	576	0		171
						10	4	648	9						
09	4710 X	4011	-0-	-699 B	-47496	235	1	3132	3	Y	579	605	0		143
						6	4	637	9						
10	4216 X	3875	-0-	-341 B	-47496	236	1	3096	3	Y	482	436	0		189
						13	4	530	9						

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

05	3410 X	3096	-0-	-314 B	-532715	209	1	2874	3	Y	6	88	0		2
						6	4	7	9						
06	3300 X	2472	-0-	-828 B	-532715	170	1	2298	3	Y	-0-	2	0		-0-
						4	4								
07	3348 X	2424	-0-	-924 B	-532715	154	1	2047	3	Y	192	141	0		51
						12	4	211	9						
08	3596 X	3013	-0-	-583 B	-532715	187	1	2509	3	Y	281	250	0		82
						8	4	309	9						
09	3480 X	1978	-0-	-1502 B	-532715	133	1	1767	3	Y	68	133	0		17
						3	4	75	9						
10	3100 X	1617	-0-	-1483 B	-532715	105	1	1380	3	Y	115	87	0		45
						5	4	127	9						

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

05	4134 X	4134	-0-	-0- B	-0-	227	1	3122	3	Y	708	719	0		220
						6	4	779	9						
06	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	188	1	2542	3	Y	571	667	0		124
						4	4	628	9						
07	3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	208	1	2770	3	Y	659	609	0		174
						16	4	725	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				174
09	10427 X	10427	-0-	-0- B	-0-	618	1	8217	3	Y	1433	1504	0		354
						17	4	1576	9						
*10	10347 X	10347	-0-	-0- B	-0-	629	1	8264	3	Y	1292	1140	0		506
						33	4	1421	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 13620	PERF.14126	- 20013					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5456 X	5369	-0-	-87 B	-787432	357 1	4915 3	10 4	87 9	Y	79	73 0			24
06	6090 X	4565	-0-	-1525 B	-787432	308 1	4148 3	7 4	102 9	Y	93	97 0			20
07	5673 X	5165	-0-	-508 B	-787432	353 1	4700 3	27 4	85 9	Y	77	77 0			20
08	5673 X	6715	-0-	1042 B	-786390	460 1	6181 3	20 4	54 9	Y	49	55 0			14
09	5220 X	6925	-0-	1705 B	-784685	480 1	6387 3	9 4	48 9	Y	44	47 0			11
10	5363 X	7006	-0-	1643 B	-783042	491 1	6453 3	22 4	40 9	Y	36	33 0			14
-----															
RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 13639	PERF.14142	- 19712							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		WELL #: 1H		RRCID -> 290849	COMPL. DATE 03/20/2021	TOTAL DEPTH 13932	PERF.14264	- 19647					
05	635220 X	234575	-0-	-400645 B	-0-	1056 1	225048 2	8471 9		N	7701	7435 1	6 8		734
06	333900 X	193369	-0-	-140531 B	-0-	957 1	186651 2	5761 9		N	5237	5575 1	5 8		391
07	345030 X	175514	-0-	-169516 B	-0-	717 1	168625 2	6172 9		N	5611	5254 1	3 8		745
08	345030 X	154503	-0-	-190527 B	-0-	686 1	149050 2	4767 9		N	4334	4441 1	3 8		635
09	269580 X	133802	-0-	-135778 B	-0-	446 1	129526 2	3830 9		N	3482	3763 1			354
10	234577 X	89357	-0-	-145220 B	-0-	466 1	86058 2	2833 9		N	2575	2771 1			158
-----															
TEAL OPERATING, LLC		840879		WELL #: 1H		RRCID -> 270400	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12880	- 17094					
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				131
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				131
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				131
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				131
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				131
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				131
-----															
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271117	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 13009	PERF.13188	- 19648							
05	1196 X	1196	-0-	-0- B	-0-	307 1	889 2			N	-0-				127
06	4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	977 1	3653 2	34 4	6 9	N	5	89 1			43
07	5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	1157 1	4403 2	15 4		N	-0-				43
08	5906 X	5906	-0-	-0- B	-0-	1110 1	4760 2	36 4		N	-0-				43
09	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	859 1	3839 2			Y	-0-				43
*10	5122 X	5122	-0-	-0- B	-0-	1098 1	4024 2			Y	-0-				43

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879										
LOOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271118	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 12435	PERF.12850	- 18412			
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
05	236 X	236	-0-	-0- B	-0-	30 1	110 2	Y	87	194 1		52
06	232 X	232	-0-	-0- B	-0-	96 9	139 2	Y	65			117
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	21 1		Y	29			146
08	1376 X	1376	-0-	-0- B	-0-	72 9	234 1	Y	18	120 1		44
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	20 9		Y	10			54
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	2			56
-----												
JANAK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271124	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12722	PERF.13080	- 17682			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			227
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			227
-----												
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271347	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 12534	PERF.12846	- 17170			
05	1719 X	1719	-0-	-0- B	-0-	364 1	1331 2	Y	22			170
06	2244 X	2244	-0-	-0- B	-0-	24 9	1692 2	Y	1			171
07	5 X	5	-0-	-0- B	-0-	31 4	1 9	Y	4			175
08	30 X	30	-0-	-0- B	-0-	1 2	4 9	Y	24	71 1		128
09	49 X	49	-0-	-0- B	-0-	1 1	3 2	Y	33			161
*10	568 X	568	-0-	-0- B	-0-	26 9	10 2	Y	9			170
						3 1						
						36 9						
						118 1	440 2	Y				
						10 9						
-----												
BOENING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271613	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 12631	PERF.13105	- 16908			
05	2305 X	2305	-0-	-0- B	-0-	372 1	1311 2	Y	565	650 1		102
06	2000 X	2000	-0-	-0- B	-0-	622 9	1166 2	Y	476	436 1		142
07	2103 X	2103	-0-	-0- B	-0-	303 1	524 9	Y	502	479 1		165
08	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	7 4	1242 2	Y	513	564 1		114
09	2106 X	2106	-0-	-0- B	-0-	309 1	1000 2	Y	437	504 1		47
*10	1736 X	1736	-0-	-0- B	-0-	552 9	1273 2	Y	439	347 1		139
						226 1						
						564 9						
						352 1	967 2	Y				
						481 9						
						286 1						
						483 9						
-----												
RATHKAMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271614	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 12609	PERF.13103	- 17376			
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			103
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	27 1		76
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			76

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC GERDES UNIT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
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
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409															
05	1705 X	859	-0-	-846 B	-0-	140	1	567	2	N	138	136	1		250
06	1650 X	641	-0-	-1009 B	-0-	152	9	95	1	N	144	119	1		275
07	899 N	823	-0-	-76 B	-0-	158	9	142	1	N	131	188	1		218
08	868 N	781	-0-	-87 B	-0-	144	9	118	1	N	148	189	1		177
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	163	9	105	1	N	49	61	1		165
10	837 N	585	-0-	-252 B	-0-	105	1	54	9	N	68				233
						109	1	75	9						
-----															
WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105															
05	1900 X	1900	-0-	-0- B	-0-	357	1	1418	2	N	104	187	1		160
06	3840 X	2090	-0-	-1750 B	-0-	11	4	378	1	N	138	193	1		105
07	3968 X	3196	-0-	-772 B	-0-	11	4	616	1	N	249	191	1		163
08	3968 X	3100	-0-	-868 B	-0-	274	9	531	1	N	222	350	1		35
09	3840 X	2653	-0-	-1187 B	-0-	14	4	446	1	Y	180	183	1		32
10	3193 X	3178	-0-	-15 B	-0-	198	9	620	1	Y	246	193	1		85
						271	9	271	9						
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201															
05	1422 X	1422	-0-	-0- B	-0-	242	1	1094	2	Y	78	116	1		57
06	1352 X	1352	-0-	-0- B	-0-	86	9	263	1	Y	82	79	1		60
07	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	90	9	384	1	Y	102	134	1		28
08	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	112	9	239	1	Y	93	59	1		62
09	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	102	9	185	1	Y	82	77	1		67
10	1736 N	1422	-0-	-314 B	-0-	90	9	283	1	Y	90				157
						99	9	99	9						
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358															
05	2480 X	2369	-0-	-111 B	-0-	374	1	1665	2	Y	300	190	1		270
06	2350 X	2350	-0-	-0- B	-0-	330	9	432	1	Y	189	345	1		114
07	2356 X	2192	-0-	-164 B	-0-	208	9	415	1	Y	288	227	1		175
08	2356 X	1999	-0-	-357 B	-0-	317	9	306	1	Y	224	242	1		157
09	2340 X	2039	-0-	-301 B	-0-	246	9	247	1	Y	297	237	1		217
10	2418 X	2204	-0-	-214 B	-0-	327	9	400	1	Y	254	244	1		227
						279	9	279	9						

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT		
TEAL OPERATING, LLC			//CONT.// 840879											
MACHICEK UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 272419				COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 13085		PERF.13421 - 17982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
05		3069 X	1936	-0-	-1133 B	-0-	868 1	868 2		N	182	170 1		272
							200 9							
06		2970 X	1922	-0-	-1048 B	-0-	1489 1	258 2		N	159	193 1		238
							175 9							
07		3069 X	1865	-0-	-1204 B	-0-	1211 1	549 2		N	95	186 1		147
							105 9							
08		2325 X	580	-0-	-1745 B	-0-	99 1	447 2		N	31			178
							34 9							
09		2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	632 1	1456 2		N	264	177 1		265
							290 9							
*10		2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	1316 1	1169 2		N	165	170 1		260
							182 9							
-----														
FIELDS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 272432				COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 13116		PERF.13083 - 17444
-----														
05		1705 X	1515	-0-	-190 B	-0-	238 1	1059 2		Y	198	246 1		163
							218 9							
06		1590 X	1262	-0-	-328 B	-0-	248 1	867 2		Y	134	181 1		116
							147 9							
07		1519 X	1453	-0-	-66 B	-0-	277 1	991 2		Y	168	201 1		83
							185 9							
08		1519 X	1505	-0-	-14 B	-0-	239 1	1122 2		Y	131	78 1		136
							144 9							
09		1500 X	1500	-0-	-0- B	-0-	185 1	1141 2		Y	158	108 1		186
							174 9							
10		1519 X	1368	-0-	-151 B	-0-	267 1	923 2		Y	162	135 1		213
							178 9							
-----														
KAISER UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272596				COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 13239		PERF.13162 - 19591
-----														
05		3410 X	2847	-0-	-563 B	-0-	470 1	2111 2		Y	242	243 1		87
							266 9							
06		3300 X	2329	-0-	-971 B	-0-	435 1	1664 2		Y	209	238 1		58
							230 9							
07		3410 X	1809	-0-	-1601 B	-0-	301 1	1442 2		Y	60	38 1		80
							66 9							
08		2976 X	2960	-0-	-16 B	-0-	457 1	2171 2		Y	302	294 1		88
							332 9							
09		2760 X	2589	-0-	-171 B	-0-	327 1	1994 2		Y	244	224 1		108
							268 9							
10		2852 X	2596	-0-	-256 B	-0-	482 1	1839 2		Y	250	160 1		198
							275 9							
-----														
JANAK UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272780				COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 12786		PERF.13557 - 18037
-----														
05		3038 X	2954	-0-	-84 B	-0-	477 1	2152 2		Y	295	290 1		93
							325 9							
06		3030 X	2578	-0-	-452 B	-0-	482 1	1808 2		Y	262	252 1		103
							288 9							
07		3131 X	2795	-0-	-336 B	-0-	564 1	1988 2		Y	221	236 1		88
							243 9							
08		3131 X	2457	-0-	-674 B	-0-	389 1	1816 2		Y	229	289 1		28
							252 9							
09		2850 X	2497	-0-	-353 B	-0-	329 1	1920 2		Y	225	111 1		142
							248 9							
10		2945 X	2674	-0-	-271 B	-0-	501 1	1881 2		Y	265	377 1		30
							292 9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC JANAK UNIT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JANAK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273210	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 12713		PERF.13167 - 19088						
05	1984 X	1618	-0-	-366 B	-0-	240 290	1 9	1088	2	Y	264	172	1	150
06	2040 X	1197	-0-	-843 B	-0-	206 197	1 9	794	2	Y	179	221	1	108
07	2108 X	1429	-0-	-679 B	-0-	250 298	1 9	881	2	Y	271	344	1	35
08	2108 X	1200	-0-	-908 B	-0-	164 282	1 9	754	2	Y	256	261	1	30
09	1740 X	795	-0-	-945 B	-0-	65 273	1 9	457	2	Y	248	228	1	50
10	1612 X	755	-0-	-857 B	-0-	109 257	1 9	389	2	Y	234	139	1	145
JANAK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273528	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 12705		PERF.13336 - 19497						
05	1395 X	1075	-0-	-320 B	-0-	142 315	1 9	618	2	Y	286	256	1	113
06	1350 X	774	-0-	-576 B	-0-	104 255	1 9	415	2	Y	232	248	1	97
07	1395 X	1170	-0-	-225 B	-0-	189 311	1 9	670	2	Y	283	236	1	144
08	1116 X	792	-0-	-324 B	-0-	134 123	1 9	535	2	Y	112	223	1	33
09	1050 X	926	-0-	-124 B	-0-	99 272	1 9	555	2	Y	247	220	1	60
*10	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	659 330	1 9	1094	2	Y	300	273	1	87
LANGLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273529	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 13171		PERF.14096 - 19975						
05	7130 X	2560	-0-	-4570 B	-0-	1094 127	1 9	1339	2	N	115	361	1	32
06	6900 X	2921	-0-	-3979 B	-0-	778 317	1 9	1826	2	N	288	187	1	133
07	5735 X	3766	-0-	-1969 B	-0-	792 237	1 9	2737	2	N	215	180	1	168
08	5735 X	3838	-0-	-1897 B	-0-	881 274	1 9	2683	2	N	249	190	1	227
09	4770 X	2961	-0-	-1809 B	-0-	719 246	1 9	1996	2	N	224	376	1	75
10	3751 X	3747	-0-	-4 B	-0-	830 227	1 9	2690	2	N	206	186	1	95
POTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274460	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 13106		PERF.13448 - 18793						
05	6727 X	5862	-0-	-865 B	-0-	3050 452	1 9	2360	2	N	411	383	1	183
06	5850 X	3848	-0-	-2002 B	-0-	1582 388	1 9	1878	2	N	353	361	1	175
07	7037 X	3863	-0-	-3174 B	-0-	806 494	1 9	2563	2	N	449	557	1	67
08	7037 X	4058	-0-	-2979 B	-0-	1370 381	1 9	2307	2	N	346	360	1	53
09	6810 X	4134	-0-	-2676 B	-0-	1005 421	1 9	2708	2	N	383	188	1	248
10	5859 X	4749	-0-	-1110 B	-0-	239 406	1 9	4104	2	N	369	387	1	230

-----												
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
TEAL OPERATING, LLC			//CONT.// 840879									
KAISER UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 274666			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2821 X	1862	-0-	-959 B	-0-	305 1 184 9	1373 2	Y	167	147 1	68	
06	2730 X	1664	-0-	-1066 B	-0-	319 1 142 9	1203 2	Y	129	119 1	78	
07	2015 X	1901	-0-	-114 B	-0-	367 1 248 9	1286 2	Y	225	271 1	32	
08	2015 X	1582	-0-	-433 B	-0-	250 1 161 9	1171 2	Y	146	118 1	60	
09	1920 X	1683	-0-	-237 B	-0-	202 1 189 9	1292 2	Y	172	144 1	88	
10	1891 X	1699	-0-	-192 B	-0-	335 1 182 9	1182 2	Y	165	180 1	73	
-----												
FIELDS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 274668			COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682	
05	4743 X	2606	-0-	-2137 B	-0-	250 1 382 9	1974 2	Y	347	248 1	192	
06	4590 X	2402	-0-	-2188 B	-0-	284 1 350 9	1768 2	Y	318	425 1	85	
07	3782 X	2375	-0-	-1407 B	-0-	430 1 314 9	1631 2	Y	285	307 1	63	
08	3782 X	2251	-0-	-1531 B	-0-	384 1 308 9	1559 2	Y	280	163 1	180	
09	2880 X	2153	-0-	-727 B	-0-	385 1 295 9	1473 2	Y	268	296 1	152	
10	2604 X	1089	-0-	-1515 B	-0-	227 1 182 9	680 2	Y	165	230 1	87	
-----												
FIELDS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 274669			COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481	
05	2089 X	2089	-0-	-0- B	-0-	235 1 70 9	1784 2	Y	64	504 1	107	
06	2190 X	1905	-0-	-285 B	-0-	251 1 47 9	1607 2	Y	43	55 1	95	
07	2418 X	1911	-0-	-507 B	-0-	385 1 101 9	1425 2	Y	92	142 1	45	
08	2418 X	1444	-0-	-974 B	-0-	303 1 74 9	1067 2	Y	67	45 1	67	
09	2340 X	1705	-0-	-635 B	-0-	340 1 77 9	1288 2	Y	70	52 1	85	
10	2077 X	1884	-0-	-193 B	-0-	441 1 39 9	1404 2	Y	35	20 1	100	
-----												
ADAMEK UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 274673			COMPL. DATE 06/22/2014			TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879												
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275079			COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
05		50 X	50	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	2	Y	13		173
06		331 X	331	-0-	-0- B	-0-	14	9	68	1	Y	-0-		173
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	68	1	263	2	Y	-0-	92 1	81
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		81
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		81
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		81
-----														
-----														
GERDES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275125			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339				
-----														
05		2666 X	1406	-0-	-1260 B	-0-	263	1	996	2	Y	134	193 1	215
06		2490 X	1659	-0-	-831 B	-0-	147	9	310	1	Y	177	238 1	154
07		2573 X	1511	-0-	-1062 B	-0-	195	9	275	1	Y	151		305
08		1810 X	1810	-0-	-0- B	-0-	166	9	340	1	Y	164	180 1	289
09		1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	180	9	290	1	Y	199	339 1	149
10		1705 X	1662	-0-	-43 B	-0-	219	9	284	1	Y	244	179 1	214
							268	9						
-----														
-----														
GERDES UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275126			COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891				
-----														
05		12121 X	3229	-0-	-8892 B	-0-	554	1	2118	2	Y	496	371 1	263
06		2820 X	2198	-0-	-622 B	-0-	11	4	383	1	Y	311	426 1	148
07		3410 X	2758	-0-	-652 B	-0-	10	4	494	1	Y	377	377 1	148
08		3410 X	2751	-0-	-659 B	-0-	415	9	441	1	Y	382	355 1	175
09		4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	11	4	705	1	Y	310	312 1	173
10		3224 X	2569	-0-	-655 B	-0-	341	9	444	1	Y	362	370 1	165
							398	9						
-----														
-----														
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 275165			COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435				
-----														
05		1442 X	1442	-0-	-0- B	-0-	285	1	1082	2	Y	68		269
06		1534 X	1534	-0-	-0- B	-0-	75	9	294	1	Y	103	204 1	168
07		1767 X	1767	-0-	-0- B	-0-	113	9	337	1	Y	77	69 1	176
08		1646 X	1646	-0-	-0- B	-0-	85	9	305	1	Y	87	122 1	141
09		1515 X	1515	-0-	-0- B	-0-	96	9	260	1	Y	76		217
*10		2230 X	2230	-0-	-0- B	-0-	84	9	449	1	Y	71	59 1	229
							78	9						

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT	
TEAL OPERATING, LLC			//CONT.// 840879										
RATHKAMP UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 275166				COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
05	2686 X	2686	-0-	-0- B	-0-	546 1 94 9	2046 2	Y	85	132 1	115		
06	2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	504 1 11 4	1960 2 139 9	Y	126	133 1	108		
07	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	522 1 62 9	2211 2	Y	56	49 1	115		
08	2697 N	2347	-0-	-350 B	-0-	427 1 11 4	1810 2 99 9	Y	90	48 1	157		
09	2610 N	1369	-0-	-1241 B	-0-	247 1 44 9	1078 2	Y	40	35 1	162		
10	2790 N	1155	-0-	-1635 B	-0-	200 1 216 9	739 2	Y	196	170 1	188		
-----													
LANGHOFF UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 275763				COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823	
05	291 X	291	-0-	-0- B	-0-	55 1 28 9	208 2	Y	25	120 1	135		
06	300 X	300	-0-	-0- B	-0-	58 1 57 9	185 2	Y	52	41 1	146		
07	227 X	227	-0-	-0- B	-0-	26 1 97 9	104 2	Y	88	145 1	89		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	105		194		
09	806 X	806	-0-	-0- B	-0-	128 1 83 9	595 2	Y	75	155 1	114		
*10	453 X	453	-0-	-0- B	-0-	65 1 120 9	268 2	Y	109	144 1	79		
-----													
CHUMCHAL UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 275764				COMPL. DATE 01/10/2015			TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015	
05	1098 X	1098	-0-	-0- B	-0-	167 1 263 9	668 2	N	239	275 1	197		
06	1104 X	1104	-0-	-0- B	-0-	172 1 273 9	659 2	N	248	193 1	252		
07	1183 X	1183	-0-	-0- B	-0-	193 1 211 9	779 2	N	192	241 1	203		
08	692 X	692	-0-	-0- B	-0-	78 1 210 9	404 2	N	191	276 1	118		
09	1368 X	1368	-0-	-0- B	-0-	187 1 365 9	816 2	Y	332	163 1	287		
*10	474 X	474	-0-	-0- B	-0-	79 1 91 9	304 2	Y	83	168 1	202		
-----													
RATHKAMP UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 276090				COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255	
05	786 X	786	-0-	-0- B	-0-	114 1 194 9	478 2	Y	176	254 1	108		
06	330 X	330	-0-	-0- B	-0-	50 1 141 9	139 2	Y	128	174 1	62		
07	1675 X	1675	-0-	-0- B	-0-	362 1 215 9	1098 2	Y	195	117 1	140		
08	1240 X	947	-0-	-293 B	-0-	170 1 135 9	642 2	Y	123	179 1	84		
09	1200 X	266	-0-	-934 B	-0-	17 1 176 9	73 2	Y	160	176 1	68		
10	1674 X	84	-0-	-1590 B	-0-	1 1 77 9	6 2	Y	70		138		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879														
HOERMANN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276210		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	499 1	1951 2	11 4	768 9	N	698	687 1				98
06	2395 X	2395	-0-	-0- B	-0-	367 1	1425 2	7 4	596 9	N	542	380 1				260
07	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	536 1	1989 2	812 9		N	738	883 1				115
08	2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	433 1	1857 2	10 4	525 9	N	477	474 1				118
09	2887 X	2887	-0-	-0- B	-0-	390 1	1819 2	678 9		Y	616	542 1				192
*10	2481 X	2481	-0-	-0- B	-0-	414 1	1466 2	601 9		Y	546	571 1				167

LOOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276275		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081								
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13					105
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					113
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					113
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12					125

LOOS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276293		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067								
05	1041 X	1041	-0-	-0- B	-0-	187 1	749 2	105 9		N	95	182 1				138
06	689 X	689	-0-	-0- B	-0-	148 1	436 2	105 9		N	95					233
07	1153 X	1153	-0-	-0- B	-0-	171 1	887 2	95 9		N	86	187 1				132
08	597 X	597	-0-	-0- B	-0-	115 1	380 2	102 9		N	93					225
09	288 X	288	-0-	-0- B	-0-	42 1	205 2	41 9		Y	37	189 1				73
*10	714 X	714	-0-	-0- B	-0-	138 1	510 2	66 9		Y	60					133

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276301		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139								
05	163 X	163	-0-	-0- B	-0-	36 1	92 2	35 9		Y	32					67
06	1293 X	1293	-0-	-0- B	-0-	258 1	1035 2			Y	-0-					67
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	79 1				12
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276302		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641								
05	532 X	532	-0-	-0- B	-0-	80 1	330 2	122 9		Y	111	193 1				227
06	344 X	344	-0-	-0- B	-0-	45 1	208 2	91 9		Y	83	95 1				215
07	817 X	817	-0-	-0- B	-0-	151 1	570 2	96 9		Y	87					302
08	520 X	520	-0-	-0- B	-0-	84 1	319 2	117 9		Y	106	173 1				235
09	1052 X	1052	-0-	-0- B	-0-	206 1	805 2	41 9		Y	37	85 1				187
*10	260 X	260	-0-	-0- B	-0-	35 1	159 2	66 9		Y	60					247

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879  
 LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	691 X	691	-0-	-0- B	-0-	101	1	444	2	N	133			350
06	639 X	639	-0-	-0- B	-0-	146	9	513	2	N	1	194	1	157
07	621 X	621	-0-	-0- B	-0-	125	1	482	2	N	-0-			157
08	424 X	424	-0-	-0- B	-0-	74	1	350	2	N	-0-			157
09	631 X	631	-0-	-0- B	-0-	88	1	542	2	Y	1			158
*10	1048 X	1048	-0-	-0- B	-0-	266	1	776	2	Y	5			163

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

05	2609 X	2609	-0-	-0- B	-0-	509	1	1911	2	Y	172	220	1	121
06	2430 X	2075	-0-	-355 B	-0-	189	9	1533	2	Y	142	212	1	51
07	2356 N	2191	-0-	-165 B	-0-	379	1	156	9					
08	2511 N	2402	-0-	-109 B	-0-	437	1	1630	2	Y	113	56	1	108
09	2070 N	1906	-0-	-164 B	-0-	124	9	1830	2	Y	120	150	1	78
10	2201 N	1821	-0-	-380 B	-0-	430	1	132	9					
						10	4	1453	2	Y	129	58	1	149
						311	1	142	9					
						142	9	373	1	Y	90	170	1	69
						373	1	99	9					

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

05	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	933	1	3527	2	Y	410	445	1	161
06	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	17	4	451	9					
07	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	805	1	3136	2	Y	332	437	1	56
08	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	17	4	365	9					
09	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	920	1	3518	2	Y	391	433	1	14
*10	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	16	4	430	9					
						793	1	3430	2	Y	399	222	1	191
						23	4	439	9					
						703	1	3263	2	Y	323	370	1	144
						355	9							
						887	1	3282	2	Y	367	378	1	133
						404	9							

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

05	5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	3050	1	1835	2	N	544	569	1	235
06	4530 X	4400	-0-	-130 B	-0-	598	9	1590	2	N	459	551	1	143
07	5518 X	3799	-0-	-1719 B	-0-	2305	1	2010	2	N	533	361	1	315
08	5518 X	4222	-0-	-1296 B	-0-	505	9	1693	2	N	511	538	1	288
09	5340 X	3844	-0-	-1496 B	-0-	1203	1	1678	2	N	450	546	1	192
10	5487 X	4214	-0-	-1273 B	-0-	586	9	3091	2	N	480	350	1	322
						1967	1							
						562	9							
						1671	1							
						495	9							
						595	1							
						528	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879														
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
05		13082 X	11548	-0-	-1534 B	-0-	1250 1	9394 2	N		822	765 1		307
							904 9							
06		12240 X	10617	-0-	-1623 B	-0-	1315 1	8479 2	N		748	878 1		177
							823 9							
07		12028 X	10363	-0-	-1665 B	-0-	1963 1	7649 2	N		683	687 1		173
							751 9							
08		12028 X	10038	-0-	-1990 B	-0-	1838 1	7477 2	N		657	700 1		130
							723 9							
09		11460 X	9365	-0-	-2095 B	-0-	1818 1	6825 2	Y		656	563 1		223
							722 9							
10		11563 X	9185	-0-	-2378 B	-0-	2036 1	6464 2	Y		623	564 1		282
							685 9							
-----														
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
05		17143 X	13780	-0-	-3363 B	-0-	2403 1	8997 2	N		2122	2197 1		158
							46 4	2334 9						
06		15810 X	12164	-0-	-3646 B	-0-	2090 1	7939 2	N		1917	2070 1		5
							26 4	2109 9						
07		16337 X	13913	-0-	-2424 B	-0-	2370 1	9181 2	N		2147	1980 1		172
							2362 9							
08		15283 X	13214	-0-	-2069 B	-0-	2154 1	8841 2	N		1974	1954 1		192
							48 4	2171 9						
09		13860 X	11867	-0-	-1993 B	-0-	1760 1	8117 2	Y		1809	1858 1		143
							1990 9							
10		13919 X	11457	-0-	-2462 B	-0-	1980 1	7380 2	Y		1906	1901 1		148
							2097 9							
-----														
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
05		12186 X	12186	-0-	-0- B	-0-	2053 1	7753 2	N		2131	2068 1		228
							36 4	2344 9						
06		10371 X	10371	-0-	-0- B	-0-	1661 1	6597 2	N		1887	2085 1		30
							37 4	2076 9						
07		11690 X	11690	-0-	-0- B	-0-	1921 1	7454 2	N		2077	1889 1		218
							30 4	2285 9						
08		10830 X	10830	-0-	-0- B	-0-	1720 1	7122 2	N		1773	1731 1		260
							38 4	1950 9						
09		9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	1432 1	6455 2	Y		1756	1836 1		180
							1932 9							
*10		10389 X	10389	-0-	-0- B	-0-	1821 1	6562 2	Y		1824	1872 1		132
							2006 9							
-----														
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
05		22909 X	14918	-0-	-7991 B	-0-	2508 1	9597 2	N		2516	2459 1		230
							45 4	2768 9						
06		20880 X	12536	-0-	-8344 B	-0-	2100 1	7856 2	N		2298	2246 1		282
							52 4	2528 9						
07		21328 X	13526	-0-	-7802 B	-0-	2305 1	8648 2	N		2311	2431 1		162
							31 4	2542 9						
08		18259 X	12468	-0-	-5791 B	-0-	1937 1	8103 2	N		2159	2218 1		103
							53 4	2375 9						
09		15870 X	12073	-0-	-3797 B	-0-	1748 1	8146 2	Y		1981	1874 1		210
							2179 9							
10		14911 X	11279	-0-	-3632 B	-0-	1943 1	7161 2	Y		1977	1912 1		275
							2175 9							







-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879											
BOENING UNIT		WELL #: 6U		RRCID -> 288774		COMPL. DATE 10/30/2020			TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		66557 X	57233	-0-	-9324 B	-0-	10553 1	39717 2	N	6137	6056 1		651
							212 4	6751 9					
06		47832 X	47832	-0-	-0- B	-0-	8613 1	33021 2	N	5443	5818 1		276
							211 4	5987 9					
07		46534 X	46534	-0-	-0- B	-0-	8372 1	32454 2	N	5090	4902 1		464
							109 4	5599 9					
08		57226 X	41117	-0-	-16109 B	-0-	6851 1	28724 2	N	4873	5071 1		266
							182 4	5360 9					
09		55380 X	37975	-0-	-17405 B	-0-	5911 1	27416 2	Y	4225	4283 1		208
							4648 9						
10		57226 X	35337	-0-	-21889 B	-0-	6535 1	24197 2	Y	4186	3956 1		438
							4605 9						
-----													
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 288866		COMPL. DATE 12/18/2019			TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004				
-----													
05		28365 X	18634	-0-	-9731 B	-0-	1771 1	14024 2	N	2581	2711 1		167
							2839 9						
06		26490 X	17177	-0-	-9313 B	-0-	1916 1	12628 2	N	2394	2301 1		260
							2633 9						
07		22413 X	16432	-0-	-5981 B	-0-	2863 1	10914 2	N	2414	2429 1		245
							2655 9						
08		22413 X	17999	-0-	-4414 B	-0-	3165 1	12481 2	N	2139	2061 1		323
							2353 9						
09		20040 X	16825	-0-	-3215 B	-0-	3079 1	11606 2	Y	1945	2034 1		234
							2140 9						
10		18631 X	16743	-0-	-1888 B	-0-	3480 1	11054 2	Y	2008	1888 1		354
							2209 9						
-----													
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 288867		COMPL. DATE 12/21/2019			TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349				
-----													
05		29636 X	25375	-0-	-4261 B	-0-	2494 1	19753 2	N	2844	2703 1		365
							3128 9						
06		32340 X	23424	-0-	-8916 B	-0-	2771 1	17747 2	N	2642	2637 1		370
							2906 9						
07		33418 X	23201	-0-	-10217 B	-0-	4317 1	16095 2	N	2535	2822 1		83
							2789 9						
08		33418 X	19652	-0-	-13766 B	-0-	3430 1	13581 2	N	2401	2177 1		307
							2641 9						
09		27300 X	16965	-0-	-10335 B	-0-	3045 1	11540 2	Y	2164	2362 1		109
							2380 9						
10		25389 X	16993	-0-	-8396 B	-0-	3501 1	11114 2	Y	2162	1891 1		380
							2378 9						
-----													
JANAK UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 288870		COMPL. DATE 03/15/2020			TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404				
-----													
05		13702 X	7796	-0-	-5906 B	-0-	1255 1	5665 2	N	796	926 1		203
							876 9						
06		11490 X	6679	-0-	-4811 B	-0-	1241 1	4673 2	N	695	731 1		167
							765 9						
07		11873 X	6759	-0-	-5114 B	-0-	1288 1	4708 2	N	694	741 1		120
							763 9						
08		9455 X	6352	-0-	-3103 B	-0-	989 1	4658 2	N	641	568 1		193
							705 9						
09		8280 X	5420	-0-	-2860 B	-0-	685 1	4090 2	Y	586	550 1		229
							645 9						
10		7781 X	5120	-0-	-2661 B	-0-	939 1	3526 2	Y	595	704 1		120
							655 9						

-----																
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879																
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05		28365 X	15832	-0-	-12533 B	-0-		2547	1	11499	2	N	1624	1567	1	271
								1786	9							
06		23280 X	13707	-0-	-9573 B	-0-		2378	1	9712	2	N	1470	1553	1	188
								1617	9							
07		24056 X	13794	-0-	-10262 B	-0-		2661	1	9570	2	N	1421	1317	1	292
								1563	9							
08		18724 X	12824	-0-	-5900 B	-0-		1982	1	9360	2	N	1347	1488	1	151
								1482	9							
09		15330 X	11299	-0-	-4031 B	-0-		1425	1	8502	2	Y	1247	1112	1	286
								1372	9							
10		15841 X	10839	-0-	-5002 B	-0-		2018	1	7482	2	Y	1217	1331	1	172
								1339	9							
-----																
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205																
05		49755 X	27179	-0-	-22576 B	-0-		4401	1	19888	2	N	2627	2528	1	328
								2890	9							
06		43500 X	25372	-0-	-18128 B	-0-		5115	1	17682	2	N	2341	2497	1	172
								2575	9							
07		36952 X	23992	-0-	-12960 B	-0-		4634	1	16863	2	N	2268	2055	1	385
								2495	9							
08		32271 X	22927	-0-	-9344 B	-0-		3593	1	16974	2	N	2145	2244	1	286
								2360	9							
09		27690 X	20594	-0-	-7096 B	-0-		2783	1	15809	2	Y	1820	1820	1	286
								2002	9							
10		27187 X	23050	-0-	-4137 B	-0-		4497	1	16478	2	Y	1886	1859	1	313
								2075	9							
-----																
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052																
05		59489 X	32614	-0-	-26875 B	-0-		5174	1	23377	2	N	3694	3623	1	227
								4063	9							
06		50850 X	30556	-0-	-20294 B	-0-		5840	1	20958	2	N	3416	3263	1	380
								3758	9							
07		44919 X	31160	-0-	-13759 B	-0-		6083	1	21522	2	N	3232	3385	1	227
								3555	9							
08		38564 X	27012	-0-	-11552 B	-0-		4163	1	19613	2	N	2942	2828	1	341
								3236	9							
09		34620 X	23327	-0-	-11293 B	-0-		2875	1	17514	2	Y	2671	2676	1	336
								2938	9							
10		32612 X	18615	-0-	-13997 B	-0-		3306	1	12351	2	Y	2689	2814	1	211
								2958	9							
-----																
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742																
05		33263 X	21409	-0-	-11854 B	-0-		3705	1	13993	2	N	3315	3443	1	247
								64	4							
06		26280 X	20054	-0-	-6226 B	-0-		3456	1	13227	2	N	2996	3029	1	214
								75	4							
07		27156 X	19706	-0-	-7450 B	-0-		3402	1	12940	2	N	3018	2893	1	339
								44	4							
08		23994 X	18408	-0-	-5586 B	-0-		2918	1	12262	2	N	2869	2953	1	255
								72	4							
09		22050 X	16911	-0-	-5139 B	-0-		2512	1	11604	2	Y	2541	2567	1	229
								2795	9							
10		21421 X	17144	-0-	-4277 B	-0-		3030	1	11334	2	Y	2527	2610	1	146
								2780	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879										
GERDES-RATHKAMP		WELL #: 1L		RRCID -> 289147		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 12878		PERF. 12701 - 19362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		33294 X	24663	-0-	-8631 B	-0-	4334 1	16362 2	N	3534	3797 1	206
							80 4	3887 9				
06		30240 X	21491	-0-	-8749 B	-0-	3658 1	14235 2	N	3198	3227 1	177
							80 4	3518 9				
07		31248 X	22814	-0-	-8434 B	-0-	3960 1	15207 2	N	3269	3113 1	333
							51 4	3596 9				
08		25792 X	21081	-0-	-4711 B	-0-	3423 1	14321 2	N	2949	3126 1	156
							93 4	3244 9				
09		23880 X	19468	-0-	-4412 B	-0-	2917 1	13548 2	Y	2730	2506 1	380
							3003 9					
10		24676 X	19593	-0-	-5083 B	-0-	3522 1	13013 2	Y	2780	3035 1	125
							3058 9					

2 D OIL & GAS LLC		953828		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #: 1		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6445 - 7266	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DIAL (HOCKLEY 3380)		24525 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
OFFSPRING WELL SALVAGE		WELL #: 2		RRCID -> 104466		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3354 - 3362	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)		24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		WELL #: 1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 9620 - 9668	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9676 - 9720	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-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	
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
APEX ENERGY, INC.		027424										
MCNEILL C		WELL #:	1	RRCID ->	212347	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4410 - 4424	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
MCNEILL		WELL #:	2	RRCID ->	181975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4304 - 5026	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP.		140558										
MCNEIL		WELL #:	1	RRCID ->	172263	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	12966 - 13326	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNEIL		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		140558										
		WELL #:	4	RRCID ->	180781	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	17530	PERF.	13268 - 13364	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
APEX ENERGY, INC. MCNEILL		027424		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274				
M	O	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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-
DINERO, W. (4300)		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP. PARKER, EMILY H.		140558		WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302				
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			79
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			79
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			79
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			79
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			79
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			79
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			75
10	14B2	EXT	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. PARKER, EMILY H.		140558		WELL #: 1 L		RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			10
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			10
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			10
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			10
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			10
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-			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

05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-			-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-			-0-
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		Y	-0-			-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

05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/08/2019

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PREMIER MINERALS, INC.		676033											
ROGER		WELL #:	1R	RRCID ->	191812	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3471 - 3475		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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		
05	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389 2		N	-0-			129
06	510	N	388	-0-	-122 B	-0-	388 2		N	-0-			129
07	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			129
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			129
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	469 2	6 9	N	5			134
10	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	450 2	6 9	N	5			139

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
O. A. LAMPLEY GU 1		040190											
		WELL #:	9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.	11016 - 11044		
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	8 1	472 2	N	2	5 1		4
06	570	N	245	-0-	-325 B	-0-	4 1	241 2	N	-0-			4
07	589	N	278	-0-	-311 B	-0-	5 1	273 2	N	-0-			4
08	496	N	328	-0-	-168 B	-0-	6 1	322 2	N	-0-			4
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	6 1	322 2	N	-0-	4 1		-0-
*10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	6 1	311 2	N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		040190											
		WELL #:	11	RRCID ->	281464	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.	10466 - 12026		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		040190											
		WELL #:	7	RRCID ->	281618	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	10526 - 11464		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANK GU		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		040190											
		WELL #:	3	RRCID ->	281641	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	10423 - 11475		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

05	762	N	762	-0-	-0-		-0-	762	2		N	-0-					-0-
06	1410	N	112	-0-	-1298		-0-	112	2		N	-0-					-0-
07	1302	N	113	-0-	-1189		-0-	113	2		N	-0-					-0-
08	775	N	288	-0-	-487		-0-	288	2		N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-		-0-	480	2		N	-0-					-0-
*10	1196	N	1196	-0-	-0-		-0-	1196	2		N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

05	45	N	45	-0-	-0-		-0-	45	2		N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113		-0-	7	2		N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85		-0-	8	2		N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9		-0-	22	2		N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2		N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-		-0-	89	2		N	-0-					-0-

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

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

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
561136											
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	44 1	2476 2	N	-0-		-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	43 1	2498 2	N	-0-		-0-
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	41 1	2293 2	N	-0-		-0-
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	44 1	2518 2	N	-0-		-0-
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	43 1	2385 2	N	-0-		-0-
*10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	38 1	2160 2	N	-0-		-0-
-----											
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	157 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	2 1	138 2	N	-0-		1
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	2 1	135 2	N	-0-		1
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	3 1	149 2	N	-0-		1
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 1	168 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	142 2	N	-0-		-0-
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 3		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226	
ROCHELLE											
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		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							
M	O	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
-----																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DAGG RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06		13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09		13 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)		//CONT.//		26214	555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARRETT		WELL #:		2		RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905
-----													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		1R		RRCID ->	231373	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	11830 - 12239
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		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
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-	1 1		50
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	N	-0-		50
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	3	1	141	2	N	1		51
						1	9						
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-		51
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	1 1	50
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		50
-----													
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	221963	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12762 - 13686
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	2	Y	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	Y	1		1
						1	9						
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	Y	-0-		-0-
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		9		RRCID ->	277235	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	16985	PERF.	12230 - 12779
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----													
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05	SWR	10	407	-0-	407	132043	7 1	398 2	N	2	3 1		2
06	SWR	10	191	-0-	191	132234	2 9	188 2	N	-0-			2
07	SWR	10	81	-0-	81	132315	3 1	79 2	N	1			3
08	SWR	10	96	-0-	96	132411	1 1	93 2	N	1			4
09	SWR	10	174	-0-	174	132585	2 1	170 2	N	1	5 1		-0-
10	SWR	10	353	-0-	353	132938	1 9	347 2	N	-0-			-0-
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088													
05	SWR	10	2177	-0-	2177	754310	37 1	2120 2	N	18	3 1		117
06	SWR	10	2117	-0-	2117	756427	20 9	2064 2	N	16			133
07	SWR	10	2111	-0-	2111	758538	35 1	2054 2	N	18			151
08	SWR	10	2025	-0-	2025	760563	18 9	1977 2	N	12			163
09	SWR	10	1829	-0-	1829	762392	37 1	1773 2	N	22	185 1		-0-
10	SWR	10	1843	-0-	1843	764235	20 9	1802 2	N	8			8
-----													
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													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135													
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	570 N	41	-0-	-529	-0-	1 1	40 2		N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	12 1	652 2		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7 1	387 2		N	-0-			-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9 1	502 2		N	-0-			-0-
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	7 1	379 2		N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214	610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	13401	-	15808	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	246349	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	11640	-	12418	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-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	
05	8122 X	7558	-0-	-564	-0-	130	1	7360	2	Y	62	38	1		126
						68	9								
06	7980 X	7592	-0-	-388	-0-	127	1	7433	2	Y	29				155
						32	9								
07	8246 X	7579	-0-	-667	-0-	133	1	7370	2	Y	69				224
						76	9								
08	8246 X	7196	-0-	-1050	-0-	123	1	7010	2	Y	57	181	1		100
						63	9								
09	7980 X	6839	-0-	-1141	-0-	120	1	6657	2	Y	56	85	1		71
						62	9								
10	7843 X	7719	-0-	-124	-0-	133	1	7527	2	Y	54				125
						59	9								
-----															
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	10537	-	11108	
05	10757 X	9032	-0-	-1725	-0-	155	1	8790	2	N	79	7	1		127
						87	9								
06	10350 X	8961	-0-	-1389	-0-	149	1	8720	2	N	84	180	1		31
						92	9								
07	10261 X	9380	-0-	-881	-0-	164	1	9118	2	N	89				120
						98	9								
08	10261 X	9349	-0-	-912	-0-	160	1	9101	2	N	80	177	1		23
						88	9								
09	9300 X	8662	-0-	-638	-0-	152	1	8424	2	N	78	13	1		88
						86	9								
10	9393 X	9004	-0-	-389	-0-	155	1	8749	2	N	91				179
						100	9								
-----															
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280476	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621	-	15135	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	36 1	2032 2	N	35	46 1	202
06	2610 N	1874	-0-	-736	-0-	31 1	1829 2	N	13	177 1	38
07	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	14 9	1979 2	N	37		75
08	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	36 1	1990 2	N	32		107
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	41 9	1887 2	N	26	87 1	46
10	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	35 9	1823 2	N	29		75

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	36 1	2058 2	N	22	11 1	98
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	24 9	1976 2	N	19		117
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	34 1	2021 2	N	23		140
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	21 9	2029 2	N	23		163
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	36 1	1979 2	N	17	23 1	157
*10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	25 9	2062 2	N	20		177

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

-----  
 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	N	4	13	108
06	450 N	357	-0-	-93	-0-	4	9	351	2	N	-0-		108
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	7	1	394	2	N	3		111
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	9	460	2	N	4		115
09	360 N	255	-0-	-105	-0-	4	1	248	2	N	3	19	99
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	3	9	501	2	N	3		102

-----  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088  
 -----

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

-----  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026  
 -----

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

-----  
 FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475  
 -----

05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	2	N	50	35	167
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	55	9	1633	2	N	33		200
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	28	1	1727	2	N	45	178	67
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	36	9	1767	2	N	44		111
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1705	2	N	42	68	85
*10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	48	9	1698	2	N	44		129

-----  
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767  
 -----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1	2			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		40
*10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		40



DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 281585		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 15592		PERF.10074 - 10604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	N	-0-		157
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	4	1	252	2	N	6		163
07	341 N	265	-0-	-76	-0-	7	9	256	2	N	4		167
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	4	1	247	2	N	11	178 1	-0-
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	12	9	214	2	N	-0-		-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	2	N	-0-		-0-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10526 - 11464			
05	3286 X	2459	-0-	-827	-0-	42	1	2393	2	N	22	1 1	152
06	3180 X	2076	-0-	-1104	-0-	24	9	2026	2	N	14		166
07	2573 X	1870	-0-	-703	-0-	35	1	1823	2	N	13	177 1	2
08	2573 X	1883	-0-	-690	-0-	15	9	1840	2	N	10		12
09	2490 X	1728	-0-	-762	-0-	33	1	1684	2	N	13	2 1	23
10	2449 X	1733	-0-	-716	-0-	14	9	1685	2	N	16		39
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905			
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		172
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	1		173
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	2	166 1	9
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	2	9	1384	2	N	3		12
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	24	1	1560	2	N	3	6 1	9
*10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	3	9	1554	2	N	17		26
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 16000		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		192439		10/12/2002		15452		13863 - 14308			
-----											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	30 1	1688 2	Y	5	7 1	6
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	6 9	1744 2	Y	-0-		6
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	30 1	1814 2	Y	6		12
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	7 9	1893 2	Y	4		16
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	33 1	1810 2	Y	4	19 1	1
*10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	4 9	1853 2	Y	5		6
						6 9					
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		198402		04/04/2003		14710		13764 - 14420			
-----											
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		198767		08/08/2003		16482		14140 - 15484			
-----											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		183156		11/06/2000		15550		13964 - 14048			
-----											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		197995		05/22/2003		14955		13990 - 14063			
-----											
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		197996		08/10/2003		14500		14194 - 14248			
-----											
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-

05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82

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

05		15763 X		15763	-0-	-0-	-0-	344	1	15418	3	N	-0-	98
06	12900 X	9168	-0-	-3732	-0-	-0-	206	1	8962	3	N	-0-	98	
07	13733 X	4840	-0-	-8893	-0-	-0-	93	1	4747	3	N	-0-	98	
*08	15748 X	3691	-0-	-12057	-0-	-0-	65	1	3625	3	N	-0-	98	
09	15240 X	3047	-0-	-12193	-0-	-0-	56	1	2991	3	N	-0-	98	
10	15748 X	12660	-0-	-3088	-0-	-0-	228	1	12431	3	N	-0-	98	

05		DLQ G-10		30079	-0-	30079	109902	27403	3	2676	9	Y	2433	2433	0	26
06	DLQ G-10	26264	-0-	26264	-0-	136166	23563	3	2701	9	Y	2455	2455	0	26	
07	160452 X	24286	-0-	-136166	-0-	-	20372	3	3914	9	Y	3558	3558	0	26	
*08	25513 X	24125	-0-	-1388	-0-	-	21664	3	2461	9	Y	2237	2211	0	52	
09	24690 X	22984	-0-	-1706	-0-	-	20733	3	2251	9	Y	2046	2046	0	52	
10	25513 X	24255	-0-	-1258	-0-	-	21674	3	2581	9	Y	2346	2346	0	52	

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

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
YANTA A-CREWS B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289608 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 11141 PERF. N/A  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT RECLASSIFIED TO OIL	-0- DIST. 02 LEASE	-0- 12186	-0- 05/30/2021			N	NO RPT			-0-

-----  
CRISP B-CREWS A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289680 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11095 PERF. N/A  
-----  
05 SHUT IN -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2021  
-----

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333  
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

*01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	4 1 33 5	2557 3 538 9	N	489	529	1	172
*02	2408 X	1550	-0-	-858	-0-	70 1 45 5	1069 3 366 9	N	333	372	1	133
*03	2666 X	1571	-0-	-1095	-0-	1161 3	410 9	N	373	369	1	137
*04	2580 X	935	-0-	-1645	-0-	702 3 217 9	16 5 90 9	N	197	160	1	174
05	2666 X	287	-0-	-2379	-0-	197 1	90 9	N	82			256
*06	2580 X	902	-0-	-1678	-0-	8 1 4 5	854 3 36 9	N	33	159	1	130
*07	1705 X	337	-0-	-1368	-0-	1 1 20 5	295 3 21 9	N	19			149
*08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2366 3 15 9	86 5	N	14			163
*09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	5 1 824 9	4047 3	N	749	542	1	370
*10	3100 N	7315	-0-	4215	4215	90 1 226 5	5986 3 1013 9	N	921	924	1	367

RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

*04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	2 1 11 5	481 3	N	-0-			306
*05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	27 1 14 5	283 3 21 9	N	19	19	0	306
06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	N	1			307
*07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	304 1 3 5	38 3 37 9	N	34	181	1	160
*08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	192 1 14 5	388 3 312 9	N	284	186	1	258
*09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	360 1 266 9	194 3	N	242	173	1	327
*10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	307 1 6 5	168 3 238 9	N	216	366	1	177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
HAHN DEW		WELL #:		1H	RRCID ->	268704	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13722	PERF.14134	- 18185		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6163	3	861	9	N	783	563	1	398
06	5640 X	4009	-0-	-1631	-0-	3743	3	266	9	N	242	357	1	283
07	5828 X	3315	-0-	-2513	-0-	3050	3	265	9	N	241	371	1	153
08	5828 X	951	-0-	-4877	-0-	824	3	127	9	N	115	185	1	83
09	5640 X	265	-0-	-5375	-0-	159	3	106	9	N	96			179
10	5828 X	4768	-0-	-1060	-0-	3675	3	1093	9	N	994	890	1	283
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	270899	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12613	- 18604		
*01	60768 X	60768	-0-	-0-	-0-	175	1	47114	3	N	12254	11427	1	881
						13479	9							
*02	54816 X	54816	-0-	-0-	-0-	283	1	42806	3	N	10661	10885	1	657
						11727	9							
*03	85873 X	85873	-0-	-0-	-0-	448	1	67332	3	N	16448	16454	1	651
						18093	9							
*04	80412 X	80412	-0-	-0-	-0-	351	1	64246	3	N	14377	14700	1	328
						15815	9							
*05	88036 X	88036	-0-	-0-	-0-	275	1	71438	3	N	14839	14771	1	396
						16323	9							
*06	74470 X	74470	-0-	-0-	-0-	163	1	61149	3	N	11962	11614	1	744
						13158	9							
*07	69979 X	69979	-0-	-0-	-0-	67	1	57613	3	N	11181	11494	1	431
						12299	9							
*08	42848 X	42848	-0-	-0-	-0-	13	1	35661	3	N	6522	6666	1	287
						7174	9							
*09	41604 X	41604	-0-	-0-	-0-	35600	3	6004	9	N	5458	5130	1	615
*10	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	2	1	15506	3	N	2017	2269	1	363
						2219	9							
-----														
SEIDEL UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	272314	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13309	- 18641		
*01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	163	1	5837	3	N	96	185	1	100
						74	5	106	9					
*02	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	161	1	5844	3	N	209	189	1	120
						247	5	230	9					
*03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	240	1	3077	3	N	407	366	1	161
						448	9							
*04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	149	1	2741	3	N	291	366	1	86
						62	5	320	9					
*05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	21	1	2341	3	N	499	546	1	39
						113	5	549	9					
06	797 X	797	-0-	-0-	-0-	214	1	583	9	N	530	366	1	203
07	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	484	1	559	9	N	508	536	1	175
08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	473	1	567	9	N	515	545	1	145
*09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	476	1	2133	3	N	478	557	1	66
						526	9							
*10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	392	1	3849	3	N	525	559	1	32
						145	5	578	9					
-----														
BAUMANN UNIT A DEW		WELL #:		1H	RRCID ->	273143	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13566	PERF.13824	- 20238		
*11	10200 X	8300	-0-	-1900	-0-	7968	3	332	9	Y	302	365	1	57
*12	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7304	3	328	9	Y	298	268	1	87
*01	8463 X	3424	-0-	-5039	-0-	3256	3	168	9	Y	153	90	1	150
*02	7756 X	4409	-0-	-3347	-0-	4226	3	183	9	Y	166	189	1	127
*03	8587 X	6274	-0-	-2313	-0-	6008	3	266	9	Y	242	287	1	82
*04	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	8951	3	377	9	Y	343	274	1	151
*05	7626 X	6761	-0-	-865	-0-	6475	3	286	9	Y	260	273	1	138
*06	6060 X	2744	-0-	-3316	-0-	2659	3	85	9	Y	77	92	1	123
*07	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10570	3	351	9	Y	319	371	1	71
*08	9641 X	5502	-0-	-4139	-0-	5312	3	190	9	Y	173	91	1	153
*09	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9227	3	253	9	Y	230	275	1	108
*10	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	12836	3	328	9	Y	298	275	1	131



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	40083 X	23625	-0-	-16458	-0-	18724	3	234	5	N	4243	4243	0	-0-
						4667	9							
*02	36064 X	12735	-0-	-23329	-0-	10029	3	416	5	N	2082	2082	0	-0-
						2290	9							
*03	33666 X	21618	-0-	-12048	-0-	1	1	17206	3	N	4010	4010	0	-0-
						4411	9							
*04	27390 X	21598	-0-	-5792	-0-	2	1	17033	3	N	3803	3803	0	-0-
						380	5	4183	9					
*05	25482 X	20675	-0-	-4807	-0-	13	1	15869	3	N	3672	3672	0	-0-
						754	5	4039	9					
*06	22860 X	19802	-0-	-3058	-0-	8	1	15962	3	N	3423	3423	0	-0-
						67	5	3765	9					
*07	22320 X	19511	-0-	-2809	-0-	31	1	14756	3	N	3382	3382	0	-0-
						1004	5	3720	9					
*08	22320 X	17888	-0-	-4432	-0-	34	1	13854	3	N	3187	3187	0	-0-
						494	5	3506	9					
*09	21600 X	15460	-0-	-6140	-0-	45	1	12070	3	N	3041	3041	0	-0-
						3345	9							
10	20677 X	15542	-0-	-5135	-0-	61	1	11670	3	N	3070	3070	0	-0-
						434	5	3377	9					

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

*01	31744 X	17347	-0-	-14397	-0-	13801	3	173	5	N	3066	3066	0	-0-
						3373	9							
*02	27720 X	9246	-0-	-18474	-0-	7267	3	301	5	N	1525	1525	0	-0-
						1678	9							
*03	25048 X	17072	-0-	-7976	-0-	1	1	13507	3	N	3240	3240	0	-0-
						3564	9							
*04	20070 X	13918	-0-	-6152	-0-	1	1	10777	3	N	2636	2636	0	-0-
						240	5	2900	9					
*05	19406 X	13166	-0-	-6240	-0-	8	1	9902	3	N	2533	2533	0	-0-
						470	5	2786	9					
*06	16800 X	11968	-0-	-4832	-0-	5	1	9363	3	N	2328	2328	0	-0-
						39	5	2561	9					
*07	17081 X	11652	-0-	-5429	-0-	18	1	8535	3	N	2291	2291	0	-0-
						579	5	2520	9					
*08	17081 X	10491	-0-	-6590	-0-	19	1	7822	3	N	2156	2156	0	-0-
						278	5	2372	9					
*09	13920 X	12359	-0-	-1561	-0-	36	1	9671	3	N	2411	2411	0	-0-
						2652	9							
10	13175 X	12293	-0-	-882	-0-	49	1	9370	3	N	2295	2295	0	-0-
						349	5	2525	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	24738 X	16670	-0-	-8068	-0-	13099	3	164	5	N	3097	3097	0			-0-
						3407	9									
*02	22344 X	10128	-0-	-12216	-0-	7981	3	331	5	N	1651	1651	0			-0-
						1816	9									
*03	24211 X	16413	-0-	-7798	-0-	1	1	13009	3	N	3094	3094	0			-0-
						3403	9									
*04	19950 X	15509	-0-	-4441	-0-	1	1	12154	3	N	2803	2803	0			-0-
						271	5	3083	9							
*05	18755 X	14716	-0-	-4039	-0-	9	1	11257	3	N	2650	2650	0			-0-
						535	5	2915	9							
*06	16140 X	12994	-0-	-3146	-0-	5	1	10297	3	N	2408	2408	0			-0-
						43	5	2649	9							
*07	16399 X	11336	-0-	-5063	-0-	17	1	8311	3	N	2222	2222	0			-0-
						564	5	2444	9							
*08	16399 X	12453	-0-	-3946	-0-	23	1	9529	3	N	2328	2328	0			-0-
						340	5	2561	9							
*09	15510 X	11589	-0-	-3921	-0-	34	1	9206	3	N	2135	2135	0			-0-
						2349	9									
10	14725 X	10694	-0-	-4031	-0-	42	1	8063	3	N	2081	2081	0			-0-
						300	5	2289	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292

*01	27931 X	16569	-0-	-11362	-0-	13299	3	167	5	N	2821	2821	0			-0-
						3103	9									
*02	24612 X	8396	-0-	-16216	-0-	6701	3	278	5	N	1288	1288	0			-0-
						1417	9									
*03	22010 X	15879	-0-	-6131	-0-	1	1	12833	3	N	2768	2768	0			-0-
						3045	9									
*04	16020 X	13743	-0-	-2277	-0-	1	1	10814	3	N	2443	2443	0			-0-
						241	5	2687	9							
*05	16554 X	12765	-0-	-3789	-0-	8	1	9747	3	N	2315	2315	0			-0-
						463	5	2547	9							
*06	16020 X	12377	-0-	-3643	-0-	5	1	10023	3	N	2097	2097	0			-0-
						42	5	2307	9							
*07	15872 X	12764	-0-	-3108	-0-	21	1	9744	3	N	2124	2124	0			-0-
						663	5	2336	9							
*08	15872 X	10629	-0-	-5243	-0-	20	1	8246	3	N	1881	1881	0			-0-
						294	5	2069	9							
*09	13740 X	10420	-0-	-3320	-0-	31	1	8362	3	N	1843	1843	0			-0-
						2027	9									
10	12803 X	10558	-0-	-2245	-0-	42	1	8019	3	N	1999	1999	0			-0-
						298	5	2199	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440																
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
-----																
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351																
*05	527 N	138	-0-	-389	-0-	107	1	31	9	Y	28	28	1			4
*06	510 N	96	-0-	-414	-0-	71	1	25	9	Y	23	25	1			2
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	34	1	31	9	Y	28	25	1			5
08	465 N	49	-0-	-416	-0-	36	1	13	9	Y	12	16	1			1
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	54	1	48	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
*10	279 N	100	-0-	-179	-0-	33	1	67	9	Y	61	54	1			8
-----																
MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748																
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				244
*06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	9	N	152	185	1			211
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	207	1	479	9	N	435	567	1			79
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	81	1	297	9	N	270	186	1			163
*09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	9	N	236	178	1			221
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	227	368	1		80
-----																
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725																
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773																
*05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	885	1	88	9	N	80	10	8			190
*06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	869	1	85	9	N	77	163	1	1	8	103
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	899	1	53	9	N	48					151
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	896	1	75	9	N	68					219
*09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	869	1	45	9	N	41	192	1			68
*10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	856	1	83	9	N	75	28	1			115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
07		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	902	3	N	204				303
								224	9								
08		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	1	8335	3	N	1866	2018	1		151
								2053	9								
*09		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	-0-	816	1	6699	3	N	1490	1312	1		329
								1639	9								
*10		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	-0-	893	1	5764	3	N	1431	1529	1		231
								1574	9								

  

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163																	
*05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	1	92	3	Y	254	183	1	1 8	157
								279	9								
*06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	1	124	3	Y	246	176	1		227
								271	9								
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	1	101	3	Y	244	364	1		107
								268	9								
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	1	117	3	Y	251	188	1		170
								276	9								
*09		1710 N	1464	-0-	-246	-0-	-0-	1125	1	85	3	Y	231	191	1		210
								254	9								
*10		1767 N	1573	-0-	-194	-0-	-0-	1216	1	72	3	Y	259	380	1		89
								285	9								

  

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629																	
*05		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	941	3	Y	350	322	1	1 8	41
								385	9								
*06		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	930	3	Y	332	348	1		25
								365	9								
07		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	976	3	Y	326	298	1		53
								359	9								
*08		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	873	3	Y	306	335	1		24
								337	9								
*09		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	768	3	Y	286	288	1		22
								315	9								
*10		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	711	3	Y	287	263	1		46
								316	9								

  

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497																	
*05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	132	1	878	3	Y	80	71	1		35
						88	9								
*06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	159	1	773	3	Y	72	68	1		39
						79	9								
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	148	1	824	3	Y	70	68	1		41
						77	9								
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	168	1	838	3	Y	70	102	1		9
						77	9								
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	68	69	1		8
						75	9								
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	200	1	545	3	Y	62	43	1		27
						68	9								
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825															
*05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	114	1	159	3	Y	99	162	1	5 8	135
						109	9								
*06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	72	1	12	3	Y	1				136
						1	9								
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	9	Y	19				155
08	179 X	179	-0-	-0-	-0-	158	1	21	9	Y	19				174
*09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	172	1	23	9	Y	21				195
						35	1	6	9	Y	5				200
*10	41 X	41	-0-	-0-	-0-										
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201															
*05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	637	1	2021	3	Y	745	570	1	14 8	252
						820	9								
*06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	633	1	1649	3	Y	633	733	1	8 8	144
						696	9								
07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	656	1	1735	3	Y	638	623	1		159
						702	9								
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	620	1	1228	3	Y	567	560	1		166
						624	9								
*09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	539	1	641	3	Y	470	541	1		95
						517	9								
*10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	509	1	663	3	Y	517	382	1		230
						569	9								
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
*05	310 N	160	-0-	-150	-0-	33	3	127	9	Y	115	108	1		26
*06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	123	129	1		20
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	383	3	264	9	Y	240	244	1		16
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	431	3	314	9	Y	285	266	1		35
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	399	3	290	9	Y	264	270	1		29
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	317	3	263	9	Y	239	253	1		15
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
*05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	Y	3				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655															
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
-----															
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
*03	45524 X	45524	-0-	-0-	-0-	465	1	36406	3	Y	7866	7792	0	70 8	199
						8653	9								
*04	40758 X	40758	-0-	-0-	-0-	450	1	32606	3	Y	7002	6868	0	131 8	202
						7702	9								
*05	36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	465	1	29003	3	Y	6025	5915	0	107 8	205
						6628	9								
*06	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-	450	1	28317	3	Y	5330	5251	0	48 8	236
						5863	9								
07	25223 X	25223	-0-	-0-	-0-	465	1	20636	3	Y	3747	3685	0		298
						4122	9								
08	26058 X	26058	-0-	-0-	-0-	465	1	21476	3	Y	3743	3484	0	191 1	366
						4117	9								
*09	23134 X	23134	-0-	-0-	-0-	450	1	19310	3	Y	3067	3184	1		249
						3374	9								
*10	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	465	1	14711	3	Y	2054	2052	1		251
						2259	9								
-----															
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
-----															
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	395	1	62	9	Y	56				122
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	373	1	67	9	Y	61				183
07	713 N	472	-0-	-241	-0-	400	1	72	9	Y	65	143	1		105
08	465 N	224	-0-	-241	-0-	167	1	57	9	Y	52				157
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	179	1	91	9	Y	83	190	1		50
10	465 N	214	-0-	-251	-0-	153	1	61	9	Y	55				105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		JORDAN B		WELL #:		1H RRCID -> 265194		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 13776		PERF.13773 - 19233				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*03	58280	X	58280	-0-	-0-	-0-		465	1	42439	3	Y	13978	13942	0	26	1	10
								15376	9					36	8			
*04	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-		450	1	40622	3	Y	5380	5378	0	2	8	10
								5918	9									
*05	44548	X	44548	-0-	-0-	-0-		465	1	38851	3	Y	4756	4756	0	7	1	3
								5232	9									
*06	38536	X	38536	-0-	-0-	-0-		450	1	33700	3	Y	3987	3987	0	3	1	-0-
								4386	9									
07	29289	X	29289	-0-	-0-	-0-		465	1	25479	3	Y	3041	3009	0	27	1	5
								3345	9									
08	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-		465	1	21700	3	Y	2911	2911	0	5	1	-0-
								3202	9									
*09	25446	X	25446	-0-	-0-	-0-		450	1	21859	3	Y	2852	2142	0	621	1	89
								3137	9									
*10	25804	X	25804	-0-	-0-	-0-		465	1	22602	3	Y	2488	2120	1			457
								2737	9									
-----																		
CASKEY B				WELL #:		1H RRCID -> 265196		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13656		PERF.13484 - 17626						
*05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-		1188	1	4238	3	Y	963	1086	1			95
								1059	9									
*06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-		1181	1	3371	3	Y	769	700	1			164
								846	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-		1284	1	3785	3	Y	777	669	1			272
								855	9									
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-		1325	1	3122	3	Y	676	717	1			231
								744	9									
*09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-		1388	1	2802	3	Y	592	661	1			162
								651	9									
*10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-		1500	1	3677	3	Y	581	557	1			186
								639	9									
-----																		
STRENK A				WELL #:		1H RRCID -> 265469		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13152		PERF.13399 - 17904						
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
-----																		
STULGIS A				WELL #:		1H RRCID -> 265508		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 12356		PERF.12264 - 16127						
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					166
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
-----																		
E. BUTLER A				WELL #:		1H RRCID -> 265520		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13227		PERF.13648 - 19083						
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT			
*05		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	540	1	1385	3	N	471	565	1	2	8	106
							518	9									
*06		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	495	1	1665	3	N	443	364	1	1	8	184
							487	9									
07		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	241	1	2281	3	N	406	362	1			228
							447	9									
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	301	1	2364	3	N	405	545	1			88
							446	9									
*09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	638	1	1946	3	N	394	381	1			101
							433	9									
*10		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1147	1	1621	3	N	399	388	1			112
							439	9									

  

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191																	
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					171
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					207
07		34 X	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	9	N	20					227
*08		34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	9	N	29	148	1			108
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*10		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	146	1	4057	3	N	1820	1339	1			589
							2002	9									

  

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374																	
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	548					548
*07		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	16	1	5252	3	Y	968	1197	1			319
							1065	9									
*08		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	11	1	3959	3	Y	1101	1150	1			270
							1211	9									
*09		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	19	1	3090	3	Y	1107	1125	1			252
							1218	9									
*10		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	975	1027	1			200
							1073	9									

  

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275																	
*05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2358	3	618	9	N	562	554	1	63	8	223
*06		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	173	1	3628	3	N	1062	1033	1	33	8	219
							1168	9									
07		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	170	1	913	3	N	473	545	1			147
							520	9									
08		360 X	360	-0-	-0-	-0-	59	1	101	3	N	182	182	1			147
							200	9									
*09		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	26	1	5115	3	N	42					189
							46	9									
*10		769 X	769	-0-	-0-	-0-	705	3	64	9	N	58	187	1			60



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05		1333 X	803	-0-	-530	-0-		642	1	161	9	N	146	176	1	176
*06		1290 X	232	-0-	-1058	-0-		218	1	14	9	N	13	1	8	188
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-			188
08		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-		361	1	450	3	N	314	185	1	317
								345	9							
*09		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-		523	1	748	3	N	595	732	1	180
								655	9							
*10		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-		543	1	439	3	N	656	563	1	273
								722	9							

  

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563																
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8	113
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113

  

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570																
*05		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-		625	1	1099	3	N	452	379	1	293
								497	9							
*06		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-		612	1	283	3	N	413	557	1	149
								454	9							
07		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-		628	1	1064	3	N	423	188	1	384
								465	9							
08		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-		560	1	1077	3	N	402	565	1	221
								442	9							
*09		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-		556	1	1100	3	N	385	373	1	233
								424	9							
*10		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-		553	1	1135	3	N	404	544	1	93
								444	9							

  

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675																
*05		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-		927	1	182	9	N	165			243
*06		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-		894	1	312	9	N	284	376	1	151
07		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-		919	1	409	3	N	450	379	1	222
								495	9							
08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		453	1	1967	3	N	710	758	1	174
								781	9							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			176
*10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		84	1	2157	3	N	779	759	1	196
								857	9							

  

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150																
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	6222	3	2092	9	N	1902	1673	1	64	8	260
*06	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	457	1	4626	3	N	1068	1021	1	4	8	303
						1175	9									
07	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	994	1	3132	3	N	709	730	1			282
						780	9									
08	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	1027	1	1051	3	N	402	527	1			157
						442	9									
*09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	726	1	248	9	N	225	176	1			206
*10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	167	3	8	9	N	7	203	1			10
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721																
*05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	527	1	964	3	N	199	192	1			66
						219	9									
*06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	510	1	913	3	N	184	178	1			72
						202	9									
07	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	527	1	914	3	N	179	190	1			61
						197	9									
08	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	527	1	896	3	N	192					253
						211	9									
*09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	510	1	842	3	N	180	193	1			240
						198	9									
*10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	527	1	787	3	N	186	370	1			56
						205	9									
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609																
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	346	3	N	89	165	1			63
						98	9									
*06	660 N	633	-0-	-27	-0-	86	1	430	3	N	106	6	8			163
						117	9									
07	558 N	489	-0-	-69	-0-	46	1	357	3	N	78					241
						86	9									
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	118	1	435	3	N	87	187	1			141
						96	9									
*09	630 N	564	-0-	-66	-0-	117	1	356	3	N	83					224
						91	9									
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	459	1	334	3	N	83	184	1			123
						91	9									
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111																
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	25	1	5286	3	Y	1555	1197	1			358
						1711	9									
*08	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	34	1	11767	3	Y	3746	3520	1			584
						4121	9									
*09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	54	1	8859	3	Y	2631	2846	1			369
						2894	9									
*10	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	35	1	6690	3	Y	1979	2138	1			210
						2177	9									
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335																
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264															
*05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	564	1	3082	3	Y	185	351	1	55
							204	9							
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	768	1	3037	3	Y	179			234
							197	9							
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	752	1	2958	3	Y	169	184	1	219
							186	9							
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	772	1	2838	3	Y	174	174	1	219
							191	9							
*09	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	254	1	3261	3	Y	168	186	1	201
							185	9							
*10	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	250	1	3298	3	Y	187	170	1	218
							206	9							

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262															
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			275
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			275
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			275
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	179	3	54	9	N	49			324
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	112	3	34	9	N	31	182	1	173
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	106	3	41	9	N	37			210
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			210

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225															
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951															
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
M. CUSACK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268027	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13586	PERF.13623	-	17483
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

M. CUSACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.13599	-	16883
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 6		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

POHLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13525	-	18291
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

H SISTERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	268544	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13138	PERF.13570	-	19223
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*09	14B2 EXT	6945	-0-	6945	6945	5481	3	1464	9	1331	1244	1	200
*10	14B2 EXT	4610	-0-	4610	11555	2388	3	2222	9	2020	1973	1	247

D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	13789	PERF.15188	-	17220
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5		48
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		48
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

DZIUK A		WELL #:		1H	RRCID ->	269043	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	13223	PERF.13506	-	17591
*05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	950	1	82	3	N	370	378	1 1 8 181
						407	9						
*06	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	929	1	491	3	N	404	377	1 208
						444	9						
07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	963	1	448	3	N	382	381	1 209
						420	9						
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1064	1	525	3	N	400	535	1 74
						440	9						
*09	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1113	1	324	3	N	371	193	1 252
						408	9						
*10	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1077	1	421	3	N	368	361	1 259
						405	9						

-----  
 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

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
*05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	707 1	16 3	Y	89	2 8		121
						98 9						
*06	797 X	797	-0-	-0-	-0-	731 1	66 9	Y	60			181
07	899 X	899	-0-	-0-	-0-	805 1	8 3	Y	78	164 1		95
						86 9						
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	795 1	14 3	Y	129			224
						142 9						
09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	688 1	91 9	Y	83	155 1		152
*10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	786 1	8 9	Y	7			159

-----  
 MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

*05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	882 1	1123 3	N	665	530 1		387
						732 9						
*06	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	538 1	599 3	N	463	511 1		339
						509 9						
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	450 1	216 9	N	196	181 1		354
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	501 1	140 9	N	127	360 1		121
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	486 1	231 9	N	210	177 1		154
*10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	571 1	1785 3	N	993	1071 1		76
						1092 9						

-----  
 HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 6		142
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	148 3	48 9	Y	44			186
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	84 3	33 9	Y	30			216
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			216
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			216
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			216
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			216
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			216

-----  
 MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

*05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	361 1	173 3	Y	236	201 1		79
						260 9						
*06	840 N	740	-0-	-100	-0-	340 1	163 3	Y	215	191 1		103
						237 9						
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	368 1	168 3	Y	241	236 1		108
						265 9						
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	428 1	196 3	Y	228	249 1		87
						251 9						
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	388 1	215 3	Y	231	264 1		54
						254 9						
*10	868 N	689	-0-	-179	-0-	322 1	150 3	Y	197	200 1		51
						217 9						

-----  
 NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

*05	6231 X	6094	-0-	-137	-0-	1171 1	4312 3	Y	555	513 1	2 8	203
						611 9						
*06	6120 X	5754	-0-	-366	-0-	1042 1	4073 3	Y	581	563 1	1 8	220
						639 9						
07	6417 X	5794	-0-	-623	-0-	1280 1	3918 3	Y	542	492 1		270
						596 9						
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	1432 1	3675 3	Y	502	472 1		300
						552 9						
*09	5430 X	5208	-0-	-222	-0-	756 1	3903 3	Y	499	598 1		201
						549 9						
*10	5611 X	4703	-0-	-908	-0-	687 1	3519 3	Y	452	435 1		218
						497 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*04		3750 X	2721	-0-	-1029	-0-	248	1	2257	3	Y	196	197	1 8 58
							216	9						
*05		3596 X	3456	-0-	-140	-0-	356	1	2859	3	Y	219	143	1 134
							241	9						
*06		3540 X	3292	-0-	-248	-0-	311	1	2763	3	Y	198	213	1 119
							218	9						
*07		3472 X	3169	-0-	-303	-0-	328	1	2608	3	Y	212	229	1 102
							233	9						
*08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	376	1	2746	3	Y	180	164	1 118
							198	9						
*09		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	367	1	2578	3	Y	187	165	1 140
							206	9						
*10		3255 X	3164	-0-	-91	-0-	378	1	2558	3	Y	207	201	1 146
							228	9						
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739														
*05		12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	1157	1	9731	3	Y	1055	986	1 163
							1161	9						
*06		15330 X	10647	-0-	-4683	-0-	1117	1	8584	3	Y	860	935	1 2 8 86
							946	9						
07		15376 X	8509	-0-	-6867	-0-	978	1	6796	3	Y	668	683	1 71
							735	9						
08		12245 X	4935	-0-	-7310	-0-	863	1	3680	3	Y	356	386	1 41
							392	9						
*09		11670 X	3920	-0-	-7750	-0-	786	1	2831	3	Y	275	293	1 23
							303	9						
*10		12059 X	1845	-0-	-10214	-0-	702	1	987	3	Y	142	149	1 16
							156	9						
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
*05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	281	1	1253	3	Y	154	120	1 93
							169	9						
*06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	271	1	1194	3	Y	178	171	1 100
							196	9						
07		1674 N	1659	-0-	-15	-0-	404	1	1078	3	Y	161	155	1 106
							177	9						
08		1736 N	1521	-0-	-215	-0-	393	1	948	3	Y	164	161	1 109
							180	9						
*09		1650 N	1219	-0-	-431	-0-	349	1	726	3	Y	131	165	1 75
							144	9						
*10		1674 N	1547	-0-	-127	-0-	436	1	851	3	Y	236	222	1 89
							260	9						
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
*05		3348 X	2779	-0-	-569	-0-	373	1	2187	3	Y	199	186	1 86
							219	9						
*06		3450 X	2784	-0-	-666	-0-	451	1	2134	3	Y	181	169	1 98
							199	9						
07		3565 X	3061	-0-	-504	-0-	484	1	2367	3	Y	191	176	1 113
							210	9						
08		3565 X	3124	-0-	-441	-0-	539	1	2361	3	Y	204	292	1 25
							224	9						
*09		3300 X	2749	-0-	-551	-0-	391	1	2143	3	Y	195	198	1 22
							215	9						
*10		3007 X	2199	-0-	-808	-0-	597	1	1415	3	Y	170	119	1 73
							187	9						

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	5146 X	4454	-0-	-692	-0-	557	1	3544	3	Y	321	287	1			140
						353	9									
*06	4980 X	4175	-0-	-805	-0-	673	1	3183	3	Y	290	273	1			157
						319	9									
07	4960 X	4808	-0-	-152	-0-	725	1	3721	3	Y	329	292	1			194
						362	9									
08	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	761	1	3534	3	Y	285	444	1			35
						314	9									
*09	4440 X	4017	-0-	-423	-0-	552	1	3169	3	Y	269	274	1			30
						296	9									
*10	4588 X	3595	-0-	-993	-0-	942	1	2330	3	Y	294	198	1			126
						323	9									

-----  
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	55	-0-	55	55	55	1			Y	-0-					-0-

-----  
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

*05	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	738	1	1584	3	Y	651	501	1			269
						716	9									
*06	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	649	1	1589	3	Y	624	758	1			135
						686	9									
07	3100 N	3129	-0-	29	29	668	1	1740	3	Y	655	702	1			88
						721	9									
*08	3092 N	3063	-0-	-29	-0-	901	1	1445	3	Y	652	584	1			156
						717	9									
*09	1800 N	25	-0-	-1775	-0-	2	1	23	9	Y	21					177
*10	1860 N	993	-0-	-867	-0-	616	1	46	3	Y	301	365	1			113
						331	9									

-----  
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

-----  
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	565	1	2343	3	Y	370	350	1	207
						407	9							
*06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	468	1	1964	3	Y	355	358	1	204
						391	9							
07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	485	1	3262	3	Y	387	362	1	229
						426	9							
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	722	1	3387	3	Y	360	363	1	226
						396	9							
*09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	536	1	2740	3	Y	361	354	1	233
						397	9							
*10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	558	1	3083	3	Y	357	356	1	234
						393	9							
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089														
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737														
*04	4740 X	3483	-0-	-1257	-0-	303	1	2706	3	Y	431	498	1	73
						474	9							
*05	4898 X	4366	-0-	-532	-0-	415	1	3366	3	Y	532	502	1	103
						585	9							
*06	4620 X	4560	-0-	-60	-0-	363	1	3656	3	Y	492	425	1	170
						541	9							
*07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	558	1	4670	3	Y	639	599	1	210
						703	9							
*08	4526 X	4215	-0-	-311	-0-	428	1	3282	3	Y	459	572	1	97
						505	9							
*09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	508	1	3809	3	Y	531	502	1	126
						584	9							
*10	5890 X	4872	-0-	-1018	-0-	518	1	3761	3	Y	539	579	1	86
						593	9							
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
*04	8730 X	5443	-0-	-3287	-0-	492	1	4624	3	N	297	538	1	71
						327	9							
*05	9021 X	7318	-0-	-1703	-0-	685	1	6054	3	N	526	361	1	236
						579	9							
*06	8520 X	6461	-0-	-2059	-0-	599	1	5378	3	N	440	531	1	145
						484	9							
*07	8494 X	6557	-0-	-1937	-0-	621	1	5431	3	N	459	349	1	255
						505	9							
*08	8494 X	6304	-0-	-2190	-0-	637	1	5198	3	N	426	388	1	293
						469	9							
*09	7080 X	5242	-0-	-1838	-0-	549	1	4309	3	N	349	367	1	275
						384	9							
*10	7316 X	4154	-0-	-3162	-0-	449	1	3364	3	N	310	412	1	173
						341	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	5611 X	3717	-0-	-1894	-0-	377	1	2864	3	Y	433	426	1	164
						476	9							
*06	5430 X	3694	-0-	-1736	-0-	369	1	2926	3	Y	363	426	1	101
						399	9							
07	5022 X	3391	-0-	-1631	-0-	404	1	2567	3	Y	382	261	1	222
						420	9							
08	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	782	1	4215	3	Y	651	710	1	163
						716	9							
*09	4530 X	3966	-0-	-564	-0-	673	1	2795	3	Y	453	396	1	220
						498	9							
*10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	629	1	2664	3	Y	543	470	1	293
						597	9							
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
*04	7200 X	4531	-0-	-2669	-0-	414	1	3776	3	Y	310	319	1	91
						341	9							
*05	6727 X	5295	-0-	-1432	-0-	539	1	4392	3	Y	331	219	1	203
						364	9							
*06	5700 X	4663	-0-	-1037	-0-	470	1	3852	3	Y	310	327	1	186
						341	9							
*07	5766 X	4293	-0-	-1473	-0-	458	1	3529	3	Y	278	322	1	142
						306	9							
*08	5766 X	4219	-0-	-1547	-0-	489	1	3436	3	Y	267	236	1	173
						294	9							
*09	5130 X	3902	-0-	-1228	-0-	471	1	3154	3	Y	252	235	1	190
						277	9							
*10	5301 X	3831	-0-	-1470	-0-	473	1	3085	3	Y	248	262	1	176
						273	9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
*05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	745	1	1825	3	Y	894	930	1	139
						983	9							
*06	3540 X	2899	-0-	-641	-0-	683	1	1365	3	Y	774	761	1	152
						851	9							
07	3565 X	3301	-0-	-264	-0-	755	1	1663	3	Y	803	787	1	168
						883	9							
*08	3131 X	1205	-0-	-1926	-0-	262	1	646	3	Y	270	356	1	82
						297	9							
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			82
*10	3131 X	967	-0-	-2164	-0-	171	1	513	3	Y	257	281	1	58
						283	9							
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
*05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	673	1	1738	3	Y	797	726	1	124
						877	9							
*06	3000 N	3006	-0-	6	6	616	1	1513	3	Y	797	765	1	156
						877	9							
07	3100 N	3933	-0-	833	839	875	1	2054	3	Y	913	878	1	191
						1004	9							
*08	2108 X	1260	-0-	-848	-0-	273	1	681	3	Y	278	385	1	84
						306	9							
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			84
*10	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	357	1	1219	3	Y	504	475	1	113
						554	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3844 X	2773	-0-	-1071	-0-	566	1	1449	3	Y	689	800	1	107
						758	9							
*06	3720 X	1745	-0-	-1975	-0-	518	1	741	3	Y	442	462	1	87
						486	9							
07	3844 X	1288	-0-	-2556	-0-	360	1	518	3	Y	373	382	1	78
						410	9							
*08	3100 X	739	-0-	-2361	-0-	181	1	359	3	Y	181	204	1	55
						199	9							
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			55
*10	2759 X	2388	-0-	-371	-0-	404	1	1355	3	Y	572	498	1	129
						629	9							
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286														
*05	5890 X	4420	-0-	-1470	-0-	634	1	2839	3	Y	861	691	1	315
						947	9							
*06	5700 X	4349	-0-	-1351	-0-	625	1	2842	3	Y	802	1018	1	99
						882	9							
07	5518 X	5123	-0-	-395	-0-	760	1	3437	3	Y	842	712	1	229
						926	9							
08	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	802	1	3871	3	Y	970	940	1	259
						1067	9							
*09	4740 X	4304	-0-	-436	-0-	569	1	3009	3	Y	660	808	1	111
						726	9							
*10	4898 X	4285	-0-	-613	-0-	641	1	3072	3	Y	520	505	1	126
						572	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008														
*05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	179	1	1598	3	Y	230	177	1	93
						253	9							
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	3	Y	234	190	1	137
						257	9							
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	285	1	1849	3	Y	167	195	1	109
						184	9							
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	115	1	1343	3	Y	185	175	1	119
						204	9							
*09	3000 N	6801	-0-	3801	3801	117	1	6475	3	Y	190	140	1	169
						209	9							
*10	3100 N	1164	-0-	-1936	1865	273	1	676	3	Y	195	170	1	194
						215	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
*05	3193 X	2602	-0-	-591	-0-	714	1	1637	3	Y	228	184	1	92
						251	9							
*06	3750 X	2604	-0-	-1146	-0-	530	1	1825	3	Y	226	185	1	133
						249	9							
07	3131 X	1557	-0-	-1574	-0-	304	1	1100	3	Y	139	181	1	91
						153	9							
08	3410 X	2823	-0-	-587	-0-	469	1	2028	3	Y	296	196	1	191
						326	9							
*09	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	470	1	7517	3	Y	236	218	1	209
						260	9							
*10	2697 X	2678	-0-	-19	-0-	1551	1	843	3	Y	258	211	1	256
						284	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 281924		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7843 X	7110	-0-	-733	-0-	624	1	5272	3	Y	1104	1125	1	127
						1214	9							
*06	7650 X	6287	-0-	-1363	-0-	612	1	4641	3	Y	940	937	1	129
						1034	9					1	8	
07	7967 X	4378	-0-	-3589	-0-	496	1	3146	3	Y	669	753	1	45
						736	9							
08	7564 X	3745	-0-	-3819	-0-	536	1	2514	3	Y	632	555	1	122
						695	9							
*09	7140 X	3139	-0-	-4001	-0-	549	1	2010	3	Y	527	567	1	82
						580	9							
*10	7099 X	3146	-0-	-3953	-0-	539	1	2021	3	Y	533	374	1	241
						586	9							
WAGNER B		WELL #: 3H		RRCID -> 281925		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412					
*03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
*05	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	934	1	9347	3	Y	2817	2465	1	431
						3099	9							
*06	19885 X	19885	-0-	-0-	-0-	917	1	14601	3	Y	3970	3966	1	435
						4367	9							
07	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	2107	1	16805	3	Y	3489	3391	1	533
						3838	9							
08	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	1962	1	12009	3	Y	2593	3012	1	114
						2852	9							
*09	18930 X	14987	-0-	-3943	-0-	2004	1	10636	3	Y	2134	2180	1	68
						2347	9							
*10	19561 X	12077	-0-	-7484	-0-	1553	1	8629	3	Y	1723	1485	1	306
						1895	9							
FISHER B		WELL #: 6H		RRCID -> 281927		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754					
*05	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	685	1	2763	3	Y	504	396	1	210
						554	9							
*06	4110 X	3504	-0-	-606	-0-	564	1	2463	3	Y	434	497	1	147
						477	9							
07	4247 X	3748	-0-	-499	-0-	848	1	2399	3	Y	455	402	1	200
						501	9							
08	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	998	1	2179	3	Y	421	409	1	212
						463	9							
*09	3540 X	3222	-0-	-318	-0-	664	1	2131	3	Y	388	425	1	175
						427	9							
*10	3658 X	2801	-0-	-857	-0-	617	1	1789	3	Y	359	420	1	114
						395	9							
FISHER B		WELL #: 7H		RRCID -> 281928		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972					
*05	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	628	1	2576	3	Y	439	358	1	183
						483	9							
*06	3630 X	3120	-0-	-510	-0-	517	1	2177	3	Y	387	439	1	131
						426	9							
07	3751 X	3147	-0-	-604	-0-	722	1	2007	3	Y	380	344	1	167
						418	9							
08	3968 X	2781	-0-	-1187	-0-	781	1	1620	3	Y	345	338	1	174
						380	9							
*09	3750 X	2612	-0-	-1138	-0-	549	1	1725	3	Y	307	343	1	138
						338	9							
*10	3689 X	2366	-0-	-1323	-0-	520	1	1506	3	Y	309	349	1	98
						340	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2480 X	1312	-0-	-1168	-0-	470	1	365	3	N	434	186	1	503
						477	9							
*06	2400 X	1179	-0-	-1221	-0-	459	1	290	3	N	391	373	1	521
						430	9							
07	1984 X	1005	-0-	-979	-0-	454	1	180	3	N	337	568	1	290
						371	9							
08	1984 X	1184	-0-	-800	-0-	453	1	393	3	N	307	546	1	51
						338	9							
*09	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	458	1	834	3	N	402	190	1	263
						442	9							
*10	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	697	1	1149	3	N	436	556	1	143
						480	9							
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
*05	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	568	1	2192	3	Y	852	832	1	199
						937	9							
*06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	567	1	1986	3	Y	694	691	1	202
						763	9							
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	721	1	2089	3	Y	705	641	1	266
						776	9							
08	2821 X	2209	-0-	-612	-0-	500	1	1232	3	Y	434	583	1	117
						477	9							
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			117
*10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	557	1	3157	3	Y	1095	637	1	575
						1205	9							
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
*05	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	531	1	2074	3	Y	301	255	1	144
						331	9							
*06	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	510	1	1991	3	Y	270	271	1	143
						297	9							
07	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	423	1	2176	3	Y	272	333	1	82
						299	9							
08	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	417	1	2023	3	Y	249	265	1	66
						274	9							
*09	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	422	1	2056	3	Y	255	231	1	90
						281	9							
*10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	492	1	2462	3	Y	307	346	1	51
						338	9							
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
*05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	914	1	2102	3	Y	809	768	1	170
						890	9							
*06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	932	1	1570	3	Y	647	752	1	65
						712	9							
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	641	1	1194	3	Y	487	442	1	110
						536	9							
08	3410 X	2626	-0-	-784	-0-	717	1	1315	3	Y	540	503	1	147
						594	9							
*09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	851	1	1867	3	Y	736	751	1	132
						810	9							
*10	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	823	1	1631	3	Y	687	622	1	197
						756	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7020 X	5309	-0-	-1711	-0-	445 1	4157 3	Y	643	745 1	107
						707 9				1 8	
*05	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	673 1	5947 3	Y	882	830 1	159
						970 9					
*06	6810 X	6686	-0-	-124	-0-	588 1	5244 3	Y	776	679 1	256
						854 9					
*07	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	654 1	5691 3	Y	793	788 1	261
						872 9					
*08	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	578 1	4592 3	Y	714	838 1	137
						785 9					
*09	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	570 1	4342 3	Y	611	599 1	149
						672 9					
*10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	587 1	4383 3	Y	652	700 1	101
						717 9					

LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

*05	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	354 1	570 3	Y	263	240 1	55
						289 9					
*06	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	361 1	631 3	Y	289	315 1	29
						318 9					
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	494 1	814 3	Y	349	299 1	79
						384 9					
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	458 1	700 3	Y	313	307 1	85
						344 9					
*09	1320 N	742	-0-	-578	-0-	252 1	311 3	Y	163	219 1	29
						179 9					
*10	1457 N	946	-0-	-511	-0-	312 1	389 3	Y	223	188 1	64
						245 9					

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	363 1	644 3	Y	300	271 1	63
						330 9					
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	371 1	562 3	Y	269	305 1	27
						296 9					
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	343 1	529 3	Y	254	224 1	57
						279 9					
08	1271 N	993	-0-	-278	-0-	309 1	428 3	Y	233	227 1	63
						256 9					
*09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	596 1	1244 3	Y	490	465 1	88
						539 9					
*10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	575 1	1080 3	Y	450	409 1	129
						495 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	6990 X	6377	-0-	-613	-0-	525	1	5002	3	Y	773	914	1	2 8 130
						850	9							
*05	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	753	1	6601	3	Y	953	899	1	184
						1048	9							
*06	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	658	1	5548	3	Y	772	684	1	272
						849	9							
*07	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	670	1	5761	3	Y	780	776	1	276
						858	9							
*08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	688	1	5704	3	Y	718	845	1	149
						790	9							
*09	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	739	1	5728	3	Y	811	770	1	190
						892	9							
*10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	722	1	5484	3	Y	786	853	1	123
						865	9							
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
*05	4585 X	2641	-0-	-1944	-0-	446	1	1902	3	Y	266	241	1	128
						293	9							
*06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	429	1	1169	3	Y	180	212	1	96
						198	9							
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	520	1	2978	3	Y	354	343	1	107
						389	9							
08	4092 X	3329	-0-	-763	-0-	488	1	2493	3	Y	316	339	1	84
						348	9							
*09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	445	1	2232	3	Y	291	272	1	103
						320	9							
*10	3813 X	2930	-0-	-883	-0-	435	1	2170	3	Y	295	349	1	49
						325	9							
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442														
*05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	425	1	1583	3	Y	752	547	1	382
						827	9							
*06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	386	1	2027	3	Y	722	736	1	368
						794	9							
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	456	1	1965	3	Y	657	740	1	285
						723	9							
08	2666 X	2514	-0-	-152	-0-	440	1	1528	3	Y	496	372	1	409
						546	9							
*09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	526	1	1622	3	Y	535	575	1	369
						589	9							
*10	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	507	1	1491	3	Y	535	575	1	329
						589	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
*05	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	1366	1	4982	3	Y	639	590	1	2 8 234
						703	9							
*06	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	1217	1	4819	3	Y	585	596	1	1 8 222
						644	9							
07	6665 X	6518	-0-	-147	-0-	1445	1	4401	3	Y	611	528	1	305
						672	9							
08	6293 X	6185	-0-	-108	-0-	1575	1	3976	3	Y	576	536	1	345
						634	9							
*09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	888	1	4576	3	Y	573	687	1	231
						630	9							
*10	6293 X	6099	-0-	-194	-0-	887	1	4564	3	Y	589	536	1	284
						648	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5797 X	3918	-0-	-1879	-0-	619	1	2794	3	Y	459	564	1	108
						505	9							
*06	5700 X	4142	-0-	-1558	-0-	504	1	3135	3	Y	457	354	1	211
						503	9							
07	5549 X	3708	-0-	-1841	-0-	528	1	2748	3	Y	393	542	1	62
						432	9							
08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	722	1	4710	3	Y	605	386	1	281
						666	9							
*09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	620	1	3382	3	Y	477	571	1	187
						525	9							
*10	3875 X	3724	-0-	-151	-0-	508	1	2801	3	Y	377	364	1	200
						415	9							
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
*05	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	613	1	2431	3	Y	430	369	1	163
						473	9							
*06	3750 X	2928	-0-	-822	-0-	504	1	2002	3	Y	384	510	1	37
						422	9							
07	3689 X	2812	-0-	-877	-0-	669	1	1752	3	Y	355	280	1	112
						391	9							
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	988	1	2518	3	Y	417	386	1	143
						459	9							
*09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	729	1	2699	3	Y	420	497	1	66
						462	9							
*10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	759	1	2357	3	Y	472	360	1	178
						519	9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
*05	3286 X	2605	-0-	-681	-0-	454	1	1916	3	Y	214	262	1	50
						235	9							
*06	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	448	1	1744	3	Y	225	211	1	64
						248	9							
07	2790 X	2293	-0-	-497	-0-	378	1	1669	3	Y	224	229	1	59
						246	9							
08	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	408	1	1873	3	Y	288	266	1	81
						317	9							
*09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	325	1	1699	3	Y	230	230	1	81
						253	9							
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	366	1	1599	3	Y	249	270	1	60
						274	9							
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
*05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	889	1	4032	3	Y	469	476	1	110
						516	9							
*06	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	877	1	4832	3	Y	493	463	1	140
						542	9							
07	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	973	1	4865	3	Y	546	543	1	143
						601	9							
08	5487 X	5222	-0-	-265	-0-	808	1	3899	3	Y	468	480	1	131
						515	9							
*09	6000 X	5080	-0-	-920	-0-	705	1	3873	3	Y	456	426	1	161
						502	9							
*10	6200 X	5750	-0-	-450	-0-	883	1	4343	3	Y	476	523	1	114
						524	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1133	1	309	3	N	280	189	1	311
						308	9							
*06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	894	1	338	3	N	282	556	1	37
						310	9							
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	N	9			46
08	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	967	1	859	3	N	447	369	1	124
						492	9							
*09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	679	1	514	3	N	331	374	1	81
						364	9							
*10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	981	1	348	3	N	351	377	1	55
						386	9							
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
*05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	968	1	4270	3	Y	645	573	1	244
						710	9							
*06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	796	1	3434	3	Y	417	621	1	40
						459	9							
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1057	1	3357	3	Y	517	394	1	163
						569	9							
08	4898 X	4300	-0-	-598	-0-	1104	1	2701	3	Y	450	459	1	154
						495	9							
*09	4740 X	3791	-0-	-949	-0-	735	1	2571	3	Y	441	526	1	69
						485	9							
*10	4898 X	3662	-0-	-1236	-0-	747	1	2407	3	Y	462	357	1	174
						508	9							
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
*05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	455	1	3986	3	N	443	357	1	286
						487	9							
*06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	419	1	3062	3	N	314	353	1	247
						345	9							
07	3503 X	3431	-0-	-72	-0-	375	1	2692	3	N	331	316	1	262
						364	9							
08	3503 X	3326	-0-	-177	-0-	432	1	2556	3	N	307	354	1	215
						338	9							
*09	3390 X	3211	-0-	-179	-0-	362	1	2508	3	N	310	352	1	173
						341	9							
*10	3503 X	2229	-0-	-1274	-0-	802	1	1121	3	N	278	162	1	289
						306	9							
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960														
*05	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	1308	1	7012	3	Y	741	384	1	448
						815	9							
*06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	1264	1	3825	3	Y	396	621	1	223
						436	9							
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	841	1	2668	3	Y	303	326	1	200
						333	9							
08	6510 X	3476	-0-	-3034	-0-	798	1	2383	3	Y	268	290	1	178
						295	9							
*09	6300 X	3435	-0-	-2865	-0-	829	1	2302	3	Y	276	296	1	158
						304	9							
*10	6510 X	2208	-0-	-4302	-0-	610	1	1321	3	Y	252	315	1	95
						277	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983												
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
*05	341 N	122	-0-	-219	-0-	77 1	45 9	Y	41	40 1		25
*06	600 N	441	-0-	-159	-0-	75 1	296 3	Y	64	53 1		36
						70 9						
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	176 1	279 3	Y	84	65 1		55
						92 9						
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	179 1	278 3	Y	68	78 1		45
						75 9						
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	175 1	211 3	Y	61	71 1		35
						67 9						
*10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	606 1	1271 3	Y	207	164 1		78
						228 9						
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264												
*05	1798 X	795	-0-	-1003	-0-	157 1	503 3	Y	123	215 1		26
						135 9						
*06	1680 X	933	-0-	-747	-0-	152 1	591 3	Y	173	145 1		54
						190 9						
07	1736 X	882	-0-	-854	-0-	252 1	465 3	Y	150	113 1		91
						165 9						
08	1023 N	910	-0-	-113	-0-	266 1	510 3	Y	122	150 1		63
						134 9						
*09	930 N	908	-0-	-22	-0-	279 1	478 3	Y	137	157 1		43
						151 9						
*10	1085 N	606	-0-	-479	-0-	204 1	239 3	Y	148	124 1		67
						163 9						
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753												
*05	2573 X	1884	-0-	-689	-0-	1170 1	289 3	N	386	542 1		196
						425 9						
*06	2490 X	2088	-0-	-402	-0-	1149 1	518 3	N	383	380 1		199
						421 9						
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	1147 1	1025 3	N	374	379 1		194
						411 9						
*08	T. A.	1031	-0-	1031	1031	483 1	380 3	N	153	183 1		164
						168 9						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1031			N	-0-			164
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1031			N	-0-			164
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161												
*05	3379 X	1601	-0-	-1778	-0-	1371 3	230 9	N	209	184 1		156
*06	3270 X	1257	-0-	-2013	-0-	1 1	1072 3	N	167	181 1		142
						184 9						
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3119 3	481 9	N	437	365 1		214
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2499 3	363 9	N	330	345 1		199
*09	2610 X	1413	-0-	-1197	-0-	1187 3	226 9	N	205	352 1		52
*10	3503 X	1678	-0-	-1825	-0-	1 1	1455 3	N	202	186 1		68
						222 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		JUDD-TURNER A		WELL #:	3H	RRCID ->	282073	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13453 - 20065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*05		6169 X	4574	-0-	-1595	-0-	3960	3	614	9	N	558	511	1	316
*06		5880 X	4357	-0-	-1523	-0-	2	1	3776	3	N	526	528	1	314
							579	9							
07		6076 X	4136	-0-	-1940	-0-	3561	3	575	9	N	523	513	1	324
08		6076 X	3851	-0-	-2225	-0-	3297	3	554	9	N	504	683	1	145
*09		5040 X	3304	-0-	-1736	-0-	2829	3	475	9	N	432	353	1	224
*10		4588 X	3211	-0-	-1377	-0-	2	1	2723	3	N	442	491	1	175
							486	9							
-----															
D. WARZECHA A				WELL #:	2H	RRCID ->	282074	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13693 - 19173			
*05		6293 X	4501	-0-	-1792	-0-	300	1	3900	3	Y	274	269	1	161
							301	9							
*06		5580 X	4999	-0-	-581	-0-	297	1	4372	3	Y	300	275	1	186
							330	9							
07		5735 X	4835	-0-	-900	-0-	327	1	4161	3	Y	315	313	1	188
							347	9							
08		5053 X	4967	-0-	-86	-0-	319	1	4321	3	Y	297	332	1	153
							327	9							
*09		4890 X	4721	-0-	-169	-0-	357	1	4059	3	Y	277	305	1	125
							305	9							
*10		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	441	1	5139	3	Y	352	247	1	230
							387	9							
-----															
D. WARZECHA A				WELL #:	3H	RRCID ->	282075	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.15058 - 19205			
*05		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	412	1	5472	3	Y	420	279	1	246
							462	9							
*06		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	409	1	6963	3	Y	459	421	1	284
							505	9							
07		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	364	1	5186	3	Y	324	415	1	193
							356	9							
08		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	425	1	5813	3	Y	389	381	1	201
							428	9							
*09		7890 X	6331	-0-	-1559	-0-	463	1	5464	3	Y	367	402	1	166
							404	9							
*10		8153 X	5857	-0-	-2296	-0-	449	1	5023	3	Y	350	287	1	229
							385	9							
-----															
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	282076	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13484 - 17232			
*05		6696 X	5036	-0-	-1660	-0-	729	1	3381	3	Y	842	829	1	99
							926	9							
*06		5520 X	5229	-0-	-291	-0-	592	1	3685	3	Y	865	777	1	187
							952	9							
07		5456 X	5278	-0-	-178	-0-	705	1	3656	3	Y	834	889	1	132
							917	9							
08		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	652	1	4175	3	Y	917	783	1	266
							1009	9							
*09		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	695	1	3721	3	Y	851	941	1	176
							936	9							
*10		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	639	1	3712	3	Y	916	884	1	208
							1008	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
HAMILTON A				WELL #:	2H	RRCID ->	282077	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	13377	PERF.13518	- 18485	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			21
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			21
*05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			21
*06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	17 1		4
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILTON A				WELL #:	3H	RRCID ->	282078	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13501	- 18468
*05	341 X	40	-0-	-301	-0-		22 1	18 9	Y	16			195
*06	210 X	50	-0-	-160	-0-		22 1	28 9	Y	25	160 1		60
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		892 1	2526 3	Y	535	348 1		247
							589 9						
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		870 1	1571 3	Y	446	540 1		153
							491 9						
*09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		685 1	1481 3	Y	379	416 1		116
							417 9						
*10	3782 X	2333	-0-	-1449	-0-		1037 1	918 3	Y	344	175 1		285
							378 9						

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	3H	RRCID ->	282079	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13097	PERF.13425	- 17620
*05	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-		1722 1	8878 3	Y	1654	1628 1		194
							1819 9						
*06	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-		1399 1	7686 3	Y	1398	1290 1		302
							1538 9						
07	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-		1323 1	7574 3	Y	1458	1529 1		231
							1604 9						
08	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-		1010 1	6824 3	Y	1223	1099 1		355
							1345 9						
*09	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-		1140 1	6649 3	Y	1259	1353 1		261
							1385 9						
*10	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-		1062 1	6654 3	Y	1217	1202 1		276
							1339 9						

BLACKWELL A				WELL #:	8H	RRCID ->	282080	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	13330	PERF.13636	- 16476
*05	3100 N	3557	-0-	457	457		549 1	2535 3	Y	430	451 1		91
							473 9						
*06	3000 N	3070	-0-	70	527		530 1	2129 3	Y	374	348 1		117
							411 9						
07	3100 N	3159	-0-	59	586		729 1	2041 3	Y	354	256 1		215
							389 9						
08	3529 X	2943	-0-	-586	-0-		696 1	1861 3	Y	351	386 1		180
							386 9						
*09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-		606 1	1513 3	Y	275	369 1		86
							303 9						
*10	2325 X	1689	-0-	-636	-0-		488 1	922 3	Y	254	225 1		115
							279 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
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 AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6820 X	2523	-0-	-4297	-0-	715 1	1566 3	Y	220	191 1		122
						242 9						
*06	6600 X	2287	-0-	-4313	-0-	695 1	1404 3	Y	171	195 1		98
						188 9						
07	3844 X	2049	-0-	-1795	-0-	604 1	1276 3	Y	154	152 1		100
						169 9						
08	3844 X	1600	-0-	-2244	-0-	607 1	836 3	Y	143	101 1		142
						157 9						
*09	3450 X	1403	-0-	-2047	-0-	481 1	780 3	Y	129	205 1		66
						142 9						
*10	2511 X	1749	-0-	-762	-0-	914 1	684 3	Y	137	94 1		109
						151 9						
D. WARZECHA A		WELL #:		6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.14169	- 18952
*05	9486 X	5509	-0-	-3977	-0-	1458 1	3649 3	Y	365	312 1		201
						402 9						
*06	6780 X	2840	-0-	-3940	-0-	1418 1	1247 3	Y	159	269 1		91
						175 9						
07	7130 X	2465	-0-	-4665	-0-	670 1	1605 3	Y	173	156 1		108
						190 9						
08	7130 X	2585	-0-	-4545	-0-	807 1	1622 3	Y	142	110 1		140
						156 9						
*09	5910 X	5099	-0-	-811	-0-	1232 1	3537 3	Y	300	298 1		142
						330 9						
*10	5518 X	99	-0-	-5419	-0-	90 1	9 9	Y	8	111 1		39
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	282083	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13400	- 18452
*05	6138 X	5105	-0-	-1033	-0-	423 1	3672 3	Y	918	716 1	13 8	309
						1010 9						
*06	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	389 1	4824 3	Y	1085	1035 1		359
						1194 9						
07	6262 X	5349	-0-	-913	-0-	515 1	3804 3	Y	936	893 1		402
						1030 9						
08	6200 X	4487	-0-	-1713	-0-	498 1	3155 3	Y	758	897 1		263
						834 9						
*09	6000 X	5157	-0-	-843	-0-	518 1	3726 3	Y	830	712 1		381
						913 9						
*10	6200 X	983	-0-	-5217	-0-	368 1	407 3	Y	189	355 1		215
						208 9						
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	282084	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13460	- 17647
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-			1006	1	2675	3	Y	573	494	1	1	8	193
									630	9									
*06		5910 X	3612	-0-	-2298	-0-			966	1	2094	3	Y	502	506	1			189
		07	5766 X	4846	-0-	-920	-0-		552	9									
		08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-		1372	1	2893	3	Y	528	563	1			154
									581	9									
*09		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-			1265	1	4640	3	Y	393	329	1			218
									432	9									
*10		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-			1097	1	4720	3	Y	473	442	1			249
									520	9									
									1119	1	4730	3	Y	488	631	1			106
									537	9									
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129																			
*05		7719 X	3642	-0-	-4077	-0-			869	1	2209	3	Y	513	440	1	1	8	173
									564	9									
*06		6480 X	2680	-0-	-3800	-0-			835	1	1420	3	Y	386	414	1			145
									425	9									
		07	5208 X	2501	-0-	-2707	-0-		785	1	1372	3	Y	313	367	1			91
									344	9									
		08	4991 X	3613	-0-	-1378	-0-		904	1	2386	3	Y	294	222	1			163
									323	9									
*09		4260 X	4155	-0-	-105	-0-			817	1	2953	3	Y	350	329	1			184
									385	9									
*10		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-			851	1	3127	3	Y	383	484	1			83
									421	9									
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070																			
*05		279 N	178	-0-	-101	-0-			106	1	72	9	Y	65	53	1			24
*06		390 N	146	-0-	-244	-0-			95	1	51	9	Y	46	52	1			18
		07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		101	1	68	9	Y	62	49	1			31
									202	1	77	9	Y	70	59	1			42
		08	527 N	279	-0-	-248	-0-		84	1	74	9	Y	67	82	1			27
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-			77	1	68	9	Y	62	59	1			30
*10		434 N	145	-0-	-289	-0-													
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577																			
*05		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-			872	1	4647	3	Y	786	699	1			288
									865	9									
*06		6090 X	5773	-0-	-317	-0-			861	1	4119	3	Y	721	920	1			89
									793	9									
		07	6293 X	6081	-0-	-212	-0-		790	1	4304	3	Y	897	742	1			244
									987	9									
		08	4681 X	3609	-0-	-1072	-0-		477	1	2553	3	Y	526	630	1			140
									579	9									
*09		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-			915	1	5661	3	Y	1115	1067	1			188
									1227	9									
*10		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-			719	1	3826	3	Y	858	838	1			208
									944	9									
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092																			
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1	1	8			5
		04	0 N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2	2	8			5
		*06	0 N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
		07	0 N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
		08	0 N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
		09	0 N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
		10	0 N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	1082	1	2607	3	Y	263	220	1	140
						289	9							
*06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	1052	1	2240	3	Y	259	249	1	150
						285	9							
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	940	1	2537	3	Y	229	228	1	151
						252	9							
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	993	1	2100	3	Y	219	152	1	218
						241	9							
*09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	848	1	2199	3	Y	228	332	1	114
						251	9							
*10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	1434	1	1581	3	Y	200	151	1	163
						220	9							
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8	3
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	1	8	3
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	496	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	753	3	Y	4	7	1	-0-
						4	9							
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	9	1	601	3	Y	21	19	1	2
						23	9							
*10	558 N	356	-0-	-202	-0-	8	1	300	3	Y	44	35	1	11
						48	9							
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935														
*05	7440 X	6600	-0-	-840	-0-	617	1	4622	3	Y	1237	1238	1	137
						1361	9							
*06	7200 X	6299	-0-	-901	-0-	585	1	4430	3	Y	1167	1129	1	174
						1284	9							
07	6293 X	5959	-0-	-334	-0-	545	1	4153	3	Y	1146	1263	1	57
						1261	9							
08	6479 X	6066	-0-	-413	-0-	586	1	4288	3	Y	1084	1049	1	92
						1192	9							
*09	6390 X	5954	-0-	-436	-0-	563	1	4205	3	Y	1078	1108	1	62
						1186	9							
*10	6603 X	5624	-0-	-979	-0-	537	1	3947	3	Y	1036	1048	1	50
						1140	9							
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
*05	6758 X	5662	-0-	-1096	-0-	63	1	4489	3	Y	1009	964	1	149
						1110	9							
*06	6540 X	5495	-0-	-1045	-0-	62	1	4287	3	Y	1042	1076	1	113
						1146	9							
07	6758 X	4541	-0-	-2217	-0-	46	1	3494	3	Y	910	910	1	113
						1001	9							
08	7099 X	5656	-0-	-1443	-0-	52	1	4405	3	Y	1090	1118	1	85
						1199	9							
*09	6300 X	4305	-0-	-1995	-0-	51	1	3326	3	Y	844	858	1	71
						928	9							
*10	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	92	1	5763	3	Y	1335	1233	1	173
						1469	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 10H		RRCID -> 282779		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 13239		PERF.13538 - 18910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3317 X	898	-0-	-2419	-0-	106	1	590	3	Y	184	189	1	214
						202	9							
*06	3840 X	638	-0-	-3202	-0-	92	1	261	3	Y	259	180	1	293
						285	9							
07	3968 X	496	-0-	-3472	-0-	77	1	155	3	Y	240	174	1	359
						264	9							
08	806 X	676	-0-	-130	-0-	108	1	286	3	Y	256	373	1	242
						282	9							
*09	780 X	549	-0-	-231	-0-	96	1	187	3	Y	242			484
						266	9							
*10	806 X	538	-0-	-268	-0-	110	1	168	3	Y	236	620	1	100
						260	9							
-----														
IBROM B		WELL #: 6H		RRCID -> 282946		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13361		PERF.13958 - 19177				
*05	12555 X	11787	-0-	-768	-0-	849	1	9578	3	N	1236	1083	1	529
						1360	9							
*06	12150 X	11472	-0-	-678	-0-	720	1	9573	3	N	1072	1245	1	356
						1179	9							
07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	837	1	8496	3	N	919	1057	1	218
						1011	9							
08	12183 X	6450	-0-	-5733	-0-	624	1	5193	3	N	575	520	1	273
						633	9							
*09	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	876	1	10436	3	N	1103	1057	1	319
						1213	9							
*10	11842 X	11103	-0-	-739	-0-	733	1	9241	3	N	1026	1078	1	267
						1129	9							
-----														
GWOSDZ A		WELL #: 8H		RRCID -> 282955		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13438 - 18946				
*05	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1171	1	8531	3	Y	2359	2369	1	5 8 262
						2595	9							
*06	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	1111	1	7853	3	Y	2112	2057	1	2 8 315
						2323	9							
07	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	1055	1	8037	3	Y	2191	2397	1	109
						2410	9							
08	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	869	1	6209	3	Y	1642	1612	1	139
						1806	9							
*09	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	953	1	6972	3	Y	1794	1830	1	103
						1973	9							
*10	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1138	1	8277	3	Y	2150	2148	1	105
						2365	9							
-----														
GWOSDZ A		WELL #: 14H		RRCID -> 282993		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13404 - 18643				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	11160 X	9350	-0-	-1810	-0-	103	1 7573 3	Y	1522	1431	1		215
						1674	9						
*06	10350 X	8380	-0-	-1970	-0-	99	1 6689 3	Y	1447	1509	1	3 8	150
						1592	9						
07	9889 X	8874	-0-	-1015	-0-	88	1 7026 3	Y	1600	1568	1		182
						1760	9						
08	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	84	1 7121 3	Y	1586	1652	1		116
						1745	9						
*09	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	96	1 6429 3	Y	1423	1434	1		105
						1565	9						
*10	8122 X	7585	-0-	-537	-0-	91	1 6033 3	Y	1328	1251	1		182
						1461	9						
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142													
*04	6540 X	4699	-0-	-1841	-0-	56	1 3645 3	Y	907	907	1		80
						998	9						
*05	6665 X	4291	-0-	-2374	-0-	51	1 3356 3	Y	804	764	1		120
						884	9						
*06	6480 X	3907	-0-	-2573	-0-	49	1 3049 3	Y	735	771	1	1 8	83
						809	9						
07	5022 X	4183	-0-	-839	-0-	42	1 3219 3	Y	838	819	1		102
						922	9						
08	5022 X	4431	-0-	-591	-0-	42	1 3430 3	Y	872	905	1		69
						959	9						
*09	4710 X	4394	-0-	-316	-0-	53	1 3405 3	Y	851	854	1		66
						936	9						
*10	4371 X	4274	-0-	-97	-0-	58	1 3308 3	Y	825	776	1		115
						908	9						
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679													
*05	6510 X	6404	-0-	-106	-0-	361	1 4877 3	Y	1060	1079	1		80
						1166	9						
*06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	341	1 4902 3	Y	1019	985	1		114
						1121	9						
07	6231 X	5497	-0-	-734	-0-	294	1 4228 3	Y	886	904	1		96
						975	9						
08	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	338	1 4685 3	Y	971	925	1		142
						1068	9						
*09	5850 X	4908	-0-	-942	-0-	301	1 3786 3	Y	746	817	1		71
						821	9						
*10	6045 X	5787	-0-	-258	-0-	340	1 4469 3	Y	889	891	1		69
						978	9						
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925													
*05	6107 X	5504	-0-	-603	-0-	320	1 4132 3	Y	956	985	1		72
						1052	9						
*06	5730 X	4348	-0-	-1382	-0-	302	1 3243 3	Y	730	720	1		82
						803	9						
07	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	439	1 6519 3	Y	1287	1230	1		139
						1416	9						
08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	412	1 5852 3	Y	1163	1132	1		170
						1279	9						
*09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	378	1 4919 3	Y	999	1074	1		95
						1099	9						
*10	7688 X	5691	-0-	-1997	-0-	337	1 4311 3	Y	948	970	1		73
						1043	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14601 X	8195	-0-	-6406	-0-	617	1	6850	3	Y	662	739	1	120
						728	9							
*06	14130 X	10933	-0-	-3197	-0-	525	1	9304	3	Y	1004	863	1	261
						1104	9							
07	15190 X	9644	-0-	-5546	-0-	775	1	8035	3	Y	758	849	1	170
						834	9							
08	16306 X	10810	-0-	-5496	-0-	1043	1	8784	3	Y	894	954	1	110
						983	9							
*09	15780 X	9740	-0-	-6040	-0-	688	1	8149	3	Y	821	731	1	200
						903	9							
*10	11284 X	10028	-0-	-1256	-0-	658	1	8341	3	Y	935	964	1	171
						1029	9							
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
*05	4464 X	4196	-0-	-268	-0-	351	1	2777	3	Y	971	940	1	77
						1068	9							
*06	4320 X	1950	-0-	-2370	-0-	304	1	1078	3	Y	516	537	1	56
						568	9							
07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	448	1	2984	3	Y	1018	982	1	92
						1120	9							
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	386	1	2612	3	Y	950	976	1	66
						1045	9							
*09	3750 X	3689	-0-	-61	-0-	384	1	2368	3	Y	852	849	1	69
						937	9							
*10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	379	1	2586	3	Y	941	906	1	104
						1035	9							
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921														
*05	16678 X	13929	-0-	-2749	-0-	1017	1	11654	3	Y	1144	1105	1	208
						1258	9							
*06	16050 X	12036	-0-	-4014	-0-	862	1	10118	3	Y	960	918	1	250
						1056	9							
07	16089 X	10779	-0-	-5310	-0-	861	1	8937	3	Y	892	942	1	200
						981	9							
08	14508 X	8024	-0-	-6484	-0-	777	1	6465	3	Y	711	823	1	88
						782	9							
*09	14040 X	8595	-0-	-5445	-0-	597	1	7133	3	Y	786	682	1	192
						865	9							
*10	13919 X	12295	-0-	-1624	-0-	790	1	10151	3	Y	1231	1198	1	225
						1354	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
*05	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	772	1	7176	3	Y	1901	1880	1	154
						2091	9							
*06	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	670	1	6358	3	Y	1821	1787	1	186
						2003	9					2 8		
07	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	845	1	6761	3	Y	1759	1779	1	166
						1935	9							
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	796	1	6376	3	Y	1822	1857	1	131
						2004	9							
*09	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	878	1	6624	3	Y	1856	1836	1	151
						2042	9							
*10	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	794	1	6334	3	Y	1886	1825	1	212
						2075	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	743	1	6724	3	Y	1871	1845	1	150
						2058	9							
*06	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	643	1	5339	3	Y	1647	1628	1	169
						1812	9							
07	8649 X	5868	-0-	-2781	-0-	522	1	3991	3	Y	1232	1280	1	121
						1355	9							
08	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	780	1	6030	3	Y	1845	1836	1	130
						2030	9							
*09	6930 X	5914	-0-	-1016	-0-	567	1	3964	3	Y	1257	1279	1	108
						1383	9							
*10	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	731	1	5639	3	Y	1781	1691	1	198
						1959	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
*05	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	591	1	4915	3	Y	1580	1559	1	128
						1738	9							
*06	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	513	1	4301	3	Y	1518	1491	1	155
						1670	9							
07	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	708	1	5131	3	Y	1582	1590	1	147
						1740	9							
08	7192 X	6812	-0-	-380	-0-	619	1	4543	3	Y	1500	1539	1	108
						1650	9							
*09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	667	1	4694	3	Y	1485	1472	1	121
						1634	9							
*10	7192 X	6586	-0-	-606	-0-	598	1	4407	3	Y	1437	1395	1	163
						1581	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
*05	22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	1050	1	20540	3	Y	976	964	1	2 8 150
						1074	9							
*06	20518 X	20518	-0-	-0-	-0-	1034	1	18515	3	Y	881	963	1	1 8 67
						969	9							
07	25761 X	20048	-0-	-5713	-0-	1131	1	18014	3	Y	821	787	1	101
						903	9							
08	20088 X	18714	-0-	-1374	-0-	1058	1	16818	3	Y	762	731	1	132
						838	9							
*09	19440 X	17173	-0-	-2267	-0-	992	1	15400	3	Y	710	728	1	114
						781	9							
*10	20088 X	17482	-0-	-2606	-0-	944	1	15717	3	Y	746	765	1	95
						821	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
*05	18507 X	12042	-0-	-6465	-0-	563	1	10872	3	Y	552	579	1	1 8 85
						607	9							
*06	19560 X	10836	-0-	-8724	-0-	555	1	9720	3	Y	510	556	1	39
						561	9							
07	20243 X	9830	-0-	-10413	-0-	567	1	8788	3	Y	432	418	1	53
						475	9							
08	17112 X	9296	-0-	-7816	-0-	543	1	8300	3	Y	412	394	1	71
						453	9							
*09	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	958	1	15118	3	Y	700	658	1	113
						770	9							
*10	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	1106	1	18473	3	Y	901	899	1	115
						991	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*05		19561 X	15929	-0-	-3632	-0-	690	1	13418	3	Y	1655	1651	1	2 8 200
							1821	9							
*06		18930 X	15776	-0-	-3154	-0-	680	1	13337	3	Y	1599	1646	1	1 8 152
							1759	9							
07		19003 X	15197	-0-	-3806	-0-	794	1	12657	3	Y	1587	1586	1	153
							1746	9							
08		15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	803	1	12717	3	Y	1529	1582	1	100
							1682	9							
*09		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	785	1	12175	3	Y	1463	1399	1	164
							1609	9							
*10		14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	747	1	12458	3	Y	1513	1526	1	151
							1664	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122															
*05		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	333	1	6192	3	Y	831	813	1	1 8 100
							914	9							
*06		7350 X	6829	-0-	-521	-0-	328	1	5673	3	Y	753	781	1	1 8 71
							828	9							
07		7130 X	7101	-0-	-29	-0-	386	1	5834	3	Y	801	795	1	77
							881	9							
08		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	345	1	5208	3	Y	674	707	1	44
							741	9							
*09		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	330	1	4832	3	Y	633	606	1	71
							696	9							
*10		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	303	1	4777	3	Y	613	623	1	61
							674	9							
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999															
*05		14508 X	10705	-0-	-3803	-0-	468	1	9059	3	Y	1071	1052	1	2 8 129
							1178	9							
*06		14040 X	9996	-0-	-4044	-0-	462	1	8382	3	Y	1047	1076	1	1 8 99
							1152	9							
07		12369 X	8627	-0-	-3742	-0-	460	1	7148	3	Y	926	936	1	89
							1019	9							
08		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	601	1	9392	3	Y	1134	1149	1	74
							1247	9							
*09		10350 X	9571	-0-	-779	-0-	527	1	7993	3	Y	955	922	1	107
							1051	9							
*10		10695 X	10319	-0-	-376	-0-	517	1	8629	3	Y	1066	1067	1	106
							1173	9							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080															
*05		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	465	1	8746	3	Y	1107	1077	1	2 8 134
							1218	9							
*06		10350 X	9839	-0-	-511	-0-	458	1	8225	3	Y	1051	1084	1	1 8 100
							1156	9							
07		10292 X	10137	-0-	-155	-0-	549	1	8369	3	Y	1108	1101	1	107
							1219	9							
08		10664 X	8757	-0-	-1907	-0-	483	1	7233	3	Y	946	991	1	62
							1041	9							
*09		10080 X	7683	-0-	-2397	-0-	436	1	6320	3	Y	843	811	1	94
							927	9							
*10		10509 X	7686	-0-	-2823	-0-	406	1	6344	3	Y	851	860	1	85
							936	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*05		10850 X	10356	-0-	-494	-0-	668	1	8030	3	Y	1507	1470	1 8 158
							1658	9						
*06		10500 X	9887	-0-	-613	-0-	663	1	7652	3	Y	1429	1474	1 8 112
							1572	9						
07		10850 X	9911	-0-	-939	-0-	646	1	7738	3	Y	1388	1243	1 257
							1527	9						
08		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	672	1	7629	3	Y	1372	1451	1 178
							1509	9						
*09		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	655	1	7055	3	Y	1300	1268	1 210
							1430	9						
*10		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	683	1	6944	3	Y	1311	1391	1 130
							1442	9						
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
*05		6107 X	5552	-0-	-555	-0-	362	1	4286	3	Y	822	804	1 8 86
							904	9						
*06		5910 X	5221	-0-	-689	-0-	360	1	4014	3	Y	770	795	1 8 60
							847	9						
07		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	407	1	4733	3	Y	925	814	1 171
							1018	9						
08		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	427	1	4697	3	Y	899	953	1 117
							989	9						
*09		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	411	1	4274	3	Y	829	812	1 134
							912	9						
*10		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	427	1	4187	3	Y	844	894	1 84
							928	9						
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
*05		10261 X	9590	-0-	-671	-0-	628	1	7599	3	Y	1239	1240	1 8 216
							1363	9						
*06		9930 X	9189	-0-	-741	-0-	625	1	7233	3	Y	1210	1352	1 8 72
							1331	9						
07		10261 X	9297	-0-	-964	-0-	611	1	7358	3	Y	1207	1100	1 179
							1328	9						
08		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	635	1	7248	3	Y	1177	1234	1 122
							1295	9						
*09		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	617	1	6693	3	Y	1137	1084	1 175
							1251	9						
*10		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	668	1	6820	3	Y	1164	1253	1 86
							1280	9						
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
*05		9672 X	8983	-0-	-689	-0-	588	1	7117	3	Y	1162	1161	1 8 203
							1278	9						
*06		9360 X	8578	-0-	-782	-0-	584	1	6750	3	Y	1131	1265	1 8 67
							1244	9						
07		9672 X	8464	-0-	-1208	-0-	558	1	6694	3	Y	1102	1006	1 163
							1212	9						
08		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	575	1	6551	3	Y	1072	1124	1 111
							1179	9						
*09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	577	1	6229	3	Y	1041	992	1 160
							1145	9						
*10		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	598	1	6092	3	Y	1040	1123	1 77
							1144	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	485	1	5837	3	Y	948	950	1	1 8 165
						1043	9							
*06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	482	1	5543	3	Y	914	1023	1	2 8 54
						1005	9							
07	7099 X	7066	-0-	-33	-0-	467	1	5580	3	Y	926	843	1	137
						1019	9							
08	7688 X	6813	-0-	-875	-0-	475	1	5378	3	Y	873	919	1	91
						960	9							
*09	7440 X	6364	-0-	-1076	-0-	465	1	4993	3	Y	824	788	1	127
						906	9							
*10	7378 X	6332	-0-	-1046	-0-	488	1	4931	3	Y	830	896	1	61
						913	9							
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
*05	7533 X	6957	-0-	-576	-0-	470	1	5438	3	Y	954	968	1	1 8 166
						1049	9							
*06	7290 X	7059	-0-	-231	-0-	466	1	5530	3	Y	966	1073	1	2 8 57
						1063	9							
07	7533 X	7261	-0-	-272	-0-	492	1	5702	3	Y	970	883	1	144
						1067	9							
08	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	510	1	5589	3	Y	953	998	1	99
						1048	9							
*09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	500	1	5191	3	Y	914	872	1	141
						1005	9							
*10	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	521	1	5084	3	Y	912	986	1	67
						1003	9							
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
*05	20389 X	20389	-0-	-0-	-0-	1248	1	16832	3	Y	2099	2326	1	579
						2309	9							
*06	18650 X	18650	-0-	-0-	-0-	1629	1	14837	3	Y	1985	2315	1	249
						2184	9							
07	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	1520	1	14805	3	Y	1802	1761	1	290
						1982	9							
08	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	1874	1	14586	3	Y	1685	1782	1	193
						1854	9							
*09	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	3406	1	12141	3	Y	1489	1495	1	187
						1638	9							
*10	16895 X	16642	-0-	-253	-0-	3136	1	11949	3	Y	1415	1336	1	266
						1557	9							
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
*05	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1071	1	6597	3	Y	1983	1871	1	6 8 372
						2181	9							
*06	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	1007	1	7697	3	Y	1970	2166	1	5 8 171
						2167	9							
07	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1167	1	7465	3	Y	1885	1758	1	298
						2074	9							
*08	14570 X	10494	-0-	-4076	-0-	1308	1	7218	3	Y	1789	1906	1	181
						1968	9							
*09	10860 X	9818	-0-	-1042	-0-	1273	1	6730	3	Y	1650	1488	1	343
						1815	9							
*10	14570 X	9860	-0-	-4710	-0-	1314	1	6744	3	Y	1638	1532	1	449
						1802	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #:		5H	RRCID -> 285648	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 13437	PERF.13496	- 19033
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	15934 X	12650	-0-	-3284	-0-	823 1 2572 9	9255 3	Y 2338	2460 1 5 8 269
04	15420 X	12164	-0-	-3256	-0-	729 1 2562 9	8873 3	Y 2329	2292 1 10 8 296
*05	14632 X	11651	-0-	-2981	-0-	465 1 2703 9	8483 3	Y 2457	2299 1 8 8 446
*06	12420 X	9100	-0-	-3320	-0-	450 1 1838 9	6812 3	Y 1671	1965 1 4 8 148
07	12834 X	8305	-0-	-4529	-0-	465 1 1689 9	6151 3	Y 1535	1436 1 247
*08	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	465 1 1526 9	5423 3	Y 1387	1492 1 142
*09	6720 X	6483	-0-	-237	-0-	450 1 1389 9	4644 3	Y 1263	1140 1 265
*10	6944 X	6067	-0-	-877	-0-	465 1 1284 9	4318 3	Y 1167	1102 1 330
-----									
RAYES A - POKLUDA A SA 1		WELL #:		1H	RRCID -> 285656	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 13535	PERF.13435	- 20043
*05	21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	1074 1 3145 9	17128 3	Y 2859	2824 1 23 8 553
*06	20820 X	19976	-0-	-844	-0-	984 1 2941 9	16051 3	Y 2674	3099 1 10 8 118
07	22630 X	18806	-0-	-3824	-0-	950 1 2868 9	14988 3	Y 2607	2265 1 460
08	19964 X	18136	-0-	-1828	-0-	940 1 2756 9	14440 3	Y 2505	2631 1 334
*09	19320 X	16687	-0-	-2633	-0-	918 1 2593 9	13176 3	Y 2357	2247 1 444
*10	19964 X	16873	-0-	-3091	-0-	980 1 2631 9	13262 3	Y 2392	2539 1 297
-----									
RAYES A - POKLUDA A SA 2		WELL #:		2H	RRCID -> 285657	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 13514	PERF.13405	- 20071
*05	20243 X	15177	-0-	-5066	-0-	825 1 2786 9	11566 3	Y 2533	2252 1 688
*06	17520 X	15020	-0-	-2500	-0-	756 1 2681 9	11583 3	Y 2437	2713 1 412
07	16058 X	14611	-0-	-1447	-0-	782 1 2559 9	11270 3	Y 2326	2452 1 286
08	14415 X	13742	-0-	-673	-0-	731 1 2372 9	10639 3	Y 2156	2252 1 190
*09	13950 X	12711	-0-	-1239	-0-	723 1 2212 9	9776 3	Y 2011	1877 1 324
*10	14415 X	12894	-0-	-1521	-0-	793 1 2401 9	9700 3	Y 2183	2353 1 154
-----									
RAYES A - POKLUDA A SA 6		WELL #:		6H	RRCID -> 285658	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 13423	PERF.13339	- 19885
*05	11067 X	10816	-0-	-251	-0-	547 1 1606 9	8663 3	Y 1460	1322 1 381
*06	13320 X	9314	-0-	-4006	-0-	501 1 1398 9	7415 3	Y 1271	1383 1 269
07	13795 X	8788	-0-	-5007	-0-	445 1 1395 9	6948 3	Y 1268	1312 1 225
08	13795 X	8979	-0-	-4816	-0-	484 1 1472 9	7023 3	Y 1338	1293 1 270
*09	11070 X	8198	-0-	-2872	-0-	462 1 1330 9	6406 3	Y 1209	1131 1 348
*10	10819 X	8458	-0-	-2361	-0-	514 1 1341 9	6603 3	Y 1219	1367 1 200

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14198 X	11117	-0-	-3081	-0-	556	1	8534	3	Y	1843	1700	1	353
						2027	9							
*06	13320 X	8962	-0-	-4358	-0-	509	1	6742	3	Y	1555	1707	1	201
						1711	9							
07	13547 X	9578	-0-	-3969	-0-	478	1	7316	3	Y	1622	1516	1	307
						1784	9							
08	9610 X	9010	-0-	-600	-0-	461	1	6904	3	Y	1495	1506	1	296
						1645	9							
*09	9300 X	8614	-0-	-686	-0-	470	1	6558	3	Y	1442	1497	1	241
						1586	9							
*10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	624	1	7723	3	Y	1729	1758	1	212
						1902	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
*05	19499 X	19347	-0-	-152	-0-	1407	1	15413	3	Y	2297	2457	1	210
						2527	9					13	8	
*06	17730 X	16810	-0-	-920	-0-	1324	1	13205	3	Y	2074	2068	1	209
						2281	9					7	8	
07	19685 X	15911	-0-	-3774	-0-	1107	1	12625	3	Y	1981	1884	1	306
						2179	9							
08	15531 X	15435	-0-	-96	-0-	1203	1	12105	3	Y	1934	2071	1	169
						2127	9							
*09	15030 X	14345	-0-	-685	-0-	1156	1	11216	3	Y	1794	1850	1	113
						1973	9							
*10	15531 X	14110	-0-	-1421	-0-	1155	1	10931	3	Y	1840	1708	1	245
						2024	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
*05	21855 X	16433	-0-	-5422	-0-	830	1	13100	3	Y	2275	2085	1	420
						2503	9							
*06	18690 X	15597	-0-	-3093	-0-	760	1	12859	3	Y	1798	1945	1	273
						1978	9							
07	17112 X	15171	-0-	-1941	-0-	800	1	12382	3	Y	1808	1687	1	394
						1989	9							
08	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	784	1	11835	3	Y	1743	1871	1	266
						1917	9							
*09	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	767	1	10805	3	Y	1653	1509	1	410
						1818	9							
*10	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	810	1	10615	3	Y	1670	1784	1	296
						1837	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
*04	43350 X	34437	-0-	-8913	-0-	1881	1	30433	3	Y	1930	1841	1	319
						2123	9					1	8	
*05	42563 X	33985	-0-	-8578	-0-	1700	1	29962	3	Y	2112	1902	1	525
						2323	9					4	8	
*06	39090 X	31541	-0-	-7549	-0-	1743	1	28039	3	Y	1599	1864	1	260
						1759	9							
07	38285 X	31130	-0-	-7155	-0-	1907	1	27308	3	Y	1741	1662	1	339
						1915	9							
08	31000 X	29291	-0-	-1709	-0-	1869	1	25595	3	Y	1661	1693	1	307
						1827	9							
*09	30000 X	26213	-0-	-3787	-0-	1784	1	22760	3	Y	1517	1499	1	325
						1669	9							
*10	31000 X	25987	-0-	-5013	-0-	1989	1	22283	3	Y	1559	1549	1	335
						1715	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		38160 X	35057	-0-	-3103	-0-	1932	1	30354	3	Y	2519	2475	1 8 363
							2771	9						
*05		44292 X	44292	-0-	-0-	-0-	2296	1	39002	3	Y	2722	2739	1 5 8 341
							2994	9						
*06		38660 X	38660	-0-	-0-	-0-	2355	1	33740	3	Y	2332	2376	1 1 8 296
							2565	9						
07		36208 X	35980	-0-	-228	-0-	2264	1	31473	3	Y	2039	1884	1 451
							2243	9						
08		39649 X	35143	-0-	-4506	-0-	2305	1	30681	3	Y	1961	1758	1 654
							2157	9						
*09		38370 X	33489	-0-	-4881	-0-	2357	1	29153	3	Y	1799	2129	1 324
							1979	9						
*10		39649 X	33262	-0-	-6387	-0-	2651	1	28533	3	Y	1889	2044	1 169
							2078	9						
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
*04		18840 X	14633	-0-	-4207	-0-	786	1	12437	3	Y	1282	1283	1 320
							1410	9						
*05		17701 X	13773	-0-	-3928	-0-	697	1	11829	3	Y	1134	1164	1 2 8 288
							1247	9						
*06		15120 X	12748	-0-	-2372	-0-	715	1	10894	3	Y	1035	1057	1 266
							1139	9						
07		15128 X	12511	-0-	-2617	-0-	819	1	10589	3	Y	1003	1030	1 239
							1103	9						
08		13702 X	12128	-0-	-1574	-0-	843	1	10217	3	Y	971	900	1 310
							1068	9						
*09		13260 X	10970	-0-	-2290	-0-	818	1	9172	3	Y	891	1083	1 118
							980	9						
*10		13702 X	10754	-0-	-2948	-0-	916	1	8837	3	Y	910	942	1 86
							1001	9						
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
*04		34260 X	24316	-0-	-9944	-0-	1309	1	21135	3	Y	1702	1716	1 1 8 300
							1872	9						
*05		33325 X	19923	-0-	-13402	-0-	998	1	17298	3	Y	1479	1404	1 2 8 373
							1627	9						
*06		29550 X	17769	-0-	-11781	-0-	1024	1	15298	3	Y	1315	1341	1 347
							1447	9						
07		28985 X	16638	-0-	-12347	-0-	1008	1	14241	3	Y	1263	1223	1 387
							1389	9						
08		17422 X	15628	-0-	-1794	-0-	1007	1	13292	3	Y	1208	1132	1 463
							1329	9						
*09		16860 X	14042	-0-	-2818	-0-	964	1	11860	3	Y	1107	1306	1 264
							1218	9						
*10		17422 X	13787	-0-	-3635	-0-	1070	1	11470	3	Y	1134	1186	1 212
							1247	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 285739		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	27113 X	27113	-0-	-0-	-0-	465 1 2868 9	23780 3	Y	2607	2607 0 11 1	-0-
*04	26717 X	26717	-0-	-0-	-0-	450 1 2925 9	23342 3	Y	2659	2588 0 60 1	11
*05	26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	465 1 2905 9	23593 3	Y	2641	405 0 1811 1	436
*06	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	450 1 2872 9	21023 3	Y	2611	2720 1	327
07	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	465 1 2814 9	22153 3	Y	2558	2473 1	412
08	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	465 1 2455 9	20683 3	Y	2232	2386 1	258
*09	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	450 1 2339 9	18741 3	Y	2126	2119 1	265
*10	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	465 1 2319 9	19336 3	Y	2108	1977 1	396
-----											
RAYES A		WELL #: 2H		RRCID -> 285740		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214			
*05	15903 X	15038	-0-	-865	-0-	1094 1 2894 9	11050 3	Y	2631	2247 1	601
*06	14910 X	14907	-0-	-3	-0-	768 1 2424 9	11715 3	Y	2204	2428 1	377
07	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	852 1 2312 9	11092 3	Y	2102	2263 1	216
*08	16213 X	13359	-0-	-2854	-0-	861 1 2151 9	10347 3	Y	1955	1801 1	370
*09	14910 X	12461	-0-	-2449	-0-	1025 1 2055 9	9381 3	Y	1868	1960 1	278
*10	16213 X	12867	-0-	-3346	-0-	1187 1 2132 9	9548 3	Y	1938	1950 1	266
-----											
BYERLY A - POKLUDA A SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285846		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847			
*04	39176 X	39176	-0-	-0-	-0-	2127 1 2553 9	34496 3	Y	2321	2275 1 1 8	294
*05	45347 X	45347	-0-	-0-	-0-	2326 1 2610 9	40411 3	Y	2373	2167 1 6 8	494
*06	39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	2386 1 2119 9	34596 3	Y	1926	2173 1 1 8	246
07	40486 X	37620	-0-	-2866	-0-	2317 1 2102 9	33201 3	Y	1911	1702 1	455
08	38502 X	35366	-0-	-3136	-0-	2269 1 2008 9	31089 3	Y	1825	1889 1	391
*09	37260 X	31476	-0-	-5784	-0-	2154 1 1818 9	27504 3	Y	1653	1712 1	332
*10	38502 X	31250	-0-	-7252	-0-	2405 1 1879 9	26966 3	Y	1708	1835 1	205
-----											
RAYES A - POKLUDA A SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 285885		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348			
*05	19561 X	18317	-0-	-1244	-0-	1111 1 2351 9	14855 3	Y	2137	1887 1 13 8	408
*06	17940 X	16351	-0-	-1589	-0-	1045 1 2132 9	13174 3	Y	1938	2272 1 7 8	67
07	19096 X	15593	-0-	-3503	-0-	913 1 2010 9	12670 3	Y	1827	1694 1	200
08	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	977 1 1947 9	12088 3	Y	1770	1888 1	82
*09	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	922 1 1793 9	11119 3	Y	1630	1511 1	201
*10	14105 X	13501	-0-	-604	-0-	902 1 1834 9	10765 3	Y	1667	1700 1	168



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17856 X	15946	-0-	-1910	-0-	1084	1	12270	3	Y	2356	2169	7 8 279
						2592	9						
*06	17280 X	15133	-0-	-2147	-0-	1045	1	11682	3	Y	2187	2298	2 8 166
						2406	9						
07	17856 X	14974	-0-	-2882	-0-	841	1	11754	3	Y	2163	1980	1 349
						2379	9						
*08	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	848	1	10949	3	Y	2049	2235	1 163
						2254	9						
*09	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	843	1	10350	3	Y	1919	1936	1 146
						2111	9						
*10	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	779	1	9033	3	Y	1751	1619	1 278
						1926	9						

POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

*03	32067 X	32067	-0-	-0-	-0-	2458	1	26512	3	Y	2815	2858	16 8 266
						3097	9						
04	28830 X	27136	-0-	-1694	-0-	450	1	24113	3	Y	2339	2229	3 8 373
						2573	9						
*05	29047 X	25574	-0-	-3473	-0-	465	1	22730	3	Y	2163	2056	25 8 455
						2379	9						
*06	31920 X	25528	-0-	-6392	-0-	450	1	22808	3	Y	2064	2212	10 8 297
						2270	9						
07	32054 X	25460	-0-	-6594	-0-	465	1	22830	3	Y	1968	2048	1 217
						2165	9						
*08	24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	465	1	21686	3	Y	1877	1838	1 256
						2065	9						
*09	22170 X	22070	-0-	-100	-0-	450	1	19672	3	Y	1771	1859	1 168
						1948	9						
*10	22909 X	22084	-0-	-825	-0-	465	1	19644	3	Y	1795	1734	1 229
						1975	9						

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

*05	33387 X	25176	-0-	-8211	-0-	1579	1	21921	3	Y	1524	1366	1 378
						1676	9						
*06	30420 X	24725	-0-	-5695	-0-	1108	1	21838	3	Y	1617	1691	1 304
						1779	9						
07	28861 X	24788	-0-	-4073	-0-	1186	1	21818	3	Y	1622	1554	1 372
						1784	9						
*08	23454 X	23454	-0-	-0-	-0-	1200	1	20625	3	Y	1481	1467	1 386
						1629	9						
*09	21690 X	21530	-0-	-160	-0-	1409	1	18618	3	Y	1366	1548	1 204
						1503	9						
*10	22413 X	22045	-0-	-368	-0-	1842	1	18811	3	Y	1265	1183	1 286
						1392	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 286100		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13655 - 19439				
M O	ALLOW 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
*03	33728 X	24490	-0-	-9238	-0-	1729	1	19975	3	Y	2533	2560	1	217
						2786	9							
04	29130 X	25020	-0-	-4110	-0-	2410	1	19653	3	Y	2688	2580	1	325
						2957	9							
*05	28272 X	23167	-0-	-5105	-0-	1414	1	19598	3	Y	1959	1765	1	517
						2155	9					2	8	
*06	26730 X	22619	-0-	-4111	-0-	992	1	19624	3	Y	1821	2060	1	277
						2003	9					1	8	
07	25854 X	22833	-0-	-3021	-0-	1081	1	19550	3	Y	2002	2117	1	162
						2202	9							
*08	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	1076	1	18217	3	Y	1868	1662	1	368
						2055	9							
*09	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	1276	1	16679	3	Y	1960	2159	1	169
						2156	9							
*10	20615 X	20405	-0-	-210	-0-	1456	1	16934	3	Y	1832	1808	1	193
						2015	9							
-----														
LANDGREBE A		WELL #: 5H		RRCID -> 286217		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13791		PERF.14034 - 18711				
*05	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	1364	1	22120	3	Y	2282	2214	1	358
						2510	9					21	8	
*06	26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	1286	1	23202	3	Y	2250	2154	1	445
						2475	9					9	8	
07	28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	1479	1	24129	3	Y	2189	2379	1	255
						2408	9							
08	26972 X	26972	-0-	-0-	-0-	1731	1	23075	3	Y	1969	1961	1	263
						2166	9							
*09	26940 X	23159	-0-	-3781	-0-	1532	1	19833	3	Y	1631	1778	1	116
						1794	9							
*10	28055 X	21531	-0-	-6524	-0-	1760	1	18147	3	Y	1476	1428	1	164
						1624	9							
-----														
LANDGREBE A		WELL #: 6H		RRCID -> 286218		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13936 - 18815				
*03	23808 X	21122	-0-	-2686	-0-	465	1	18261	3	Y	2178	2030	1	218
						2396	9					9	8	
04	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	450	1	21891	3	Y	2502	2376	1	330
						2752	9					14	8	
*05	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	465	1	22829	3	Y	2382	2334	1	356
						2620	9					22	8	
*06	23220 X	21314	-0-	-1906	-0-	450	1	18860	3	Y	1822	1811	1	360
						2004	9					7	8	
07	30199 X	30199	-0-	-0-	-0-	465	1	27030	3	Y	2458	2547	1	271
						2704	9							
08	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	465	1	27646	3	Y	2363	2319	1	315
						2599	9							
*09	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	450	1	30958	3	Y	2540	2678	1	177
						2794	9							
*10	30956 X	30956	-0-	-0-	-0-	465	1	27974	3	Y	2288	2211	1	254
						2517	9							







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*05		17825 X	15408	-0-	-2417	-0-	1076	1	12948	3	Y	1258	981	1	484
							1384	9							
*06		17670 X	14576	-0-	-3094	-0-	755	1	12618	3	Y	1094	1351	1	227
							1203	9							
07		17546 X	13860	-0-	-3686	-0-	768	1	11927	3	Y	1059	961	1	325
							1165	9							
*08		16089 X	13915	-0-	-2174	-0-	944	1	11792	3	Y	1072	1116	1	281
							1179	9							
*09		15570 X	12823	-0-	-2747	-0-	1151	1	10602	3	Y	973	1132	1	122
							1070	9							
*10		15407 X	13074	-0-	-2333	-0-	1276	1	10675	3	Y	1021	803	1	340
							1123	9							
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044															
*03		53413 X	44636	-0-	-8777	-0-	465	1	39919	3	Y	3865	3786	0	171
							4252	9					19	8	133
*04		48660 X	40419	-0-	-8241	-0-	450	1	35914	3	Y	3686	3656	0	81
							4055	9					2	8	80
*05		46469 X	37946	-0-	-8523	-0-	465	1	34063	3	Y	3107	3099	0	47
							3418	9					8	8	33
*06		44970 X	38079	-0-	-6891	-0-	450	1	34525	3	Y	2822	2821	0	1
							3104	9							8
07		44640 X	36388	-0-	-8252	-0-	465	1	32886	3	Y	2761	2742	0	46
							3037	9							1
08		38285 X	35246	-0-	-3039	-0-	465	1	31925	3	Y	2596	2596	0	3
							2856	9							1
*09		40747 X	40747	-0-	-0-	-0-	450	1	37150	3	Y	2861	2861	0	2
							3147	9							1
*10		38964 X	38964	-0-	-0-	-0-	465	1	35538	3	Y	2692	2692	0	1
							2961	9							-0-
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689															
*05		23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	1243	1	20121	3	Y	2076	1983	1	19
							2284	9							8
*06		21087 X	21087	-0-	-0-	-0-	1172	1	18004	3	Y	1737	1702	1	7
							1911	9							8
07		21266 X	19853	-0-	-1413	-0-	1047	1	17083	3	Y	1566	1726	1	189
							1723	9							
08		20832 X	17624	-0-	-3208	-0-	1135	1	15081	3	Y	1280	1298	1	171
							1408	9							
*09		20160 X	18299	-0-	-1861	-0-	1216	1	15667	3	Y	1287	1367	1	91
							1416	9							
*10		20832 X	17330	-0-	-3502	-0-	1380	1	14637	3	Y	1194	1153	1	132
							1313	9							
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247															
*05		21565 X	21565	-0-	-0-	-0-	1130	1	18256	3	Y	1981	1861	1	309
							2179	9							
*06		20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	1065	1	17399	3	Y	1792	1923	1	3
							1971	9							8
07		21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	1160	1	18746	3	Y	1808	1809	1	174
							1989	9							
08		19592 X	19342	-0-	-250	-0-	1249	1	16381	3	Y	1556	1556	1	174
							1712	9							
*09		20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	1330	1	16932	3	Y	1617	1663	1	128
							1779	9							
*10		19592 X	18632	-0-	-960	-0-	1486	1	15606	3	Y	1400	1372	1	156
							1540	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
WAGNER B				WELL #:	2H	RRCID ->	287506	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13071	PERF.13468	- 19361
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	
*05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	476 1	2938 3	Y	618	531 1		107	
						880 9							
*06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	357 1	2680 3	Y	508	594 1		21	
						559 9							
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	347 1	2415 3	Y	500	456 1		65	
						550 9							
08	4092 X	3676	-0-	-416	-0-	515 1	2624 3	Y	488	413 1		140	
						537 9							
*09	3960 X	2787	-0-	-1173	-0-	346 1	1922 3	Y	472	558 1		54	
						519 9							
*10	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-	358 1	1952 3	Y	454	456 1		52	
						499 9							
-----													
WAGNER B				WELL #:	11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.13431	- 19443
*05	4867 X	3868	-0-	-999	-0-	475 1	2627 3	Y	696	671 1		120	
						766 9							
*06	4710 X	3938	-0-	-772	-0-	356 1	2850 3	Y	665	757 1		28	
						732 9							
07	4650 X	3833	-0-	-817	-0-	412 1	2676 3	Y	677	617 1		88	
						745 9							
08	4030 X	2901	-0-	-1129	-0-	419 1	1973 3	Y	463	418 1		133	
						509 9							
*09	3900 X	2207	-0-	-1693	-0-	281 1	1440 3	Y	442	525 1		50	
						486 9							
*10	4030 X	2407	-0-	-1623	-0-	344 1	1470 3	Y	539	528 1		61	
						593 9							
-----													
WAGNER B				WELL #:	8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13242	- 18598
*05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	751 1	4446 3	Y	1090	1072 1		122	
						1199 9							
*06	6240 X	6073	-0-	-167	-0-	678 1	4295 3	Y	1000	1039 1	1 8	82	
						1100 9							
07	7409 X	6200	-0-	-1209	-0-	707 1	4350 3	Y	1039	991 1		130	
						1143 9							
08	5797 X	5646	-0-	-151	-0-	660 1	3955 3	Y	937	1008 1		59	
						1031 9							
*09	5610 X	4517	-0-	-1093	-0-	544 1	3095 3	Y	798	775 1		82	
						878 9							
*10	5797 X	5659	-0-	-138	-0-	694 1	3874 3	Y	992	962 1		112	
						1091 9							
-----													
WAGNER B				WELL #:	12H	RRCID ->	287509	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13080	PERF.13480	- 19416
*05	11780 X	11073	-0-	-707	-0-	1214 1	7996 3	Y	1694	1619 1		292	
						1863 9							
*06	11400 X	10328	-0-	-1072	-0-	910 1	7735 3	Y	1530	1759 1		63	
						1683 9							
07	11780 X	11118	-0-	-662	-0-	1072 1	8201 3	Y	1677	1522 1		218	
						1845 9							
08	9889 X	8200	-0-	-1689	-0-	912 1	6031 3	Y	1143	1033 1		328	
						1257 9							
*09	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	1308 1	9217 3	Y	1851	1968 1		211	
						2036 9							
*10	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	1376 1	9229 3	Y	1872	1870 1		213	
						2059 9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
M O	ALLOW 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
*05	29402 X	7525	-0-	-21877	-0-	852	1	5212	3	Y	1328	1345	1	172
						1461	9							
*06	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	881	1	5006	3	Y	1266	1254	1	184
						1393	9							
07	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	947	1	5204	3	Y	1330	1368	1	146
						1463	9							
08	7905 X	7227	-0-	-678	-0-	706	1	5109	3	Y	1284	1323	1	107
						1412	9							
*09	7380 X	6731	-0-	-649	-0-	689	1	4738	3	Y	1185	1206	1	86
						1304	9							
*10	7533 X	6991	-0-	-542	-0-	778	1	4865	3	Y	1225	1175	1	136
						1348	9							
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
*04	0 W	1561	-0-	1561	1561	118	1	1261	3	Y	165	141	1	24
						182	9							
05	0 W	21944	-0-	21944	23505	1233	1	16557	3	Y	3776	3598	1	202
						4154	9							
06	T. A.	13914	-0-	13914	37419	1093	1	10404	3	Y	2197	2319	1	80
						2417	9							
*07	49474 X	12055	-0-	-37419	-0-	756	1	9224	3	Y	1886	1837	1	129
						2075	9							
08	29326 X	9366	-0-	-19960	-0-	647	1	7110	3	Y	1463	1509	1	83
						1609	9							
*09	28380 X	8513	-0-	-19867	-0-	641	1	6434	3	Y	1307	1230	1	160
						1438	9							
*10	21948 X	7411	-0-	-14537	-0-	368	1	5711	3	Y	1211	1271	1	100
						1332	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
*03	44113 X	28221	-0-	-15892	-0-	465	1	24134	3	Y	3293	3269	0	133
						3622	9					1	8	
*04	33450 X	24931	-0-	-8519	-0-	450	1	21321	3	Y	2873	2849	0	126
						3160	9							
*05	30039 X	22001	-0-	-8038	-0-	465	1	18881	3	Y	2414	2387	0	122
						2655	9							
*06	28380 X	20579	-0-	-7801	-0-	450	1	17875	3	Y	2049	1953	0	42
						2254	9							
07	28241 X	26226	-0-	-2015	-0-	605	1	22572	3	Y	2772	2744	0	39
						3049	9							
08	28241 X	23436	-0-	-4805	-0-	465	1	20399	3	Y	2338	2311	0	35
						2572	9							
*09	24930 X	14889	-0-	-10041	-0-	450	1	12569	3	Y	1700	37	0	194
						1870	9					1504	1	
*10	25978 X	12502	-0-	-13476	-0-	511	1	10296	3	Y	1541	1557	1	178
						1695	9							
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
*05	18972 X	12346	-0-	-6626	-0-	1815	1	8908	3	Y	1475	1300	1	232
						1623	9							
*06	17820 X	11121	-0-	-6699	-0-	2090	1	7613	3	Y	1289	1418	1	103
						1418	9							
07	15686 X	4350	-0-	-11336	-0-	100	1	3620	3	Y	573	343	1	333
						630	9							
08	15686 X	9258	-0-	-6428	-0-	2479	1	5609	3	Y	1064	1102	1	295
						1170	9							
*09	14970 X	14771	-0-	-199	-0-	3912	1	9031	3	Y	1662	1729	1	228
						1828	9							
*10	12338 X	10548	-0-	-1790	-0-	670	1	8243	3	Y	1486	1527	1	187
						1635	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091 X	6701	-0-	-1390	-0-	820	1	4308	3	Y	1430	1382	1	129
						1573	9							
*06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	806	1	5650	3	Y	1768	1839	1	56
						1945	9					2	8	
07	7378 X	6632	-0-	-746	-0-	827	1	4290	3	Y	1377	1394	1	39
						1515	9							
08	7378 X	6458	-0-	-920	-0-	818	1	4142	3	Y	1362	1342	1	59
						1498	9							
*09	8400 X	6179	-0-	-2221	-0-	782	1	3947	3	Y	1318	1344	1	33
						1450	9							
*10	8680 X	6178	-0-	-2502	-0-	816	1	3918	3	Y	1313	1291	1	55
						1444	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341														
*03	52483 X	34312	-0-	-18171	-0-	465	1	29544	3	Y	3912	3882	0	125
						4303	9					30	1	
*04	39660 X	34238	-0-	-5422	-0-	450	1	29457	3	Y	3937	3908	0	123
						4331	9					31	1	
*05	33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	465	1	29488	3	Y	3534	3504	0	122
						3887	9					31	1	
*06	33671 X	33671	-0-	-0-	-0-	450	1	29461	3	Y	3418	3271	0	89
						3760	9					3	8	
07	35371 X	33391	-0-	-1980	-0-	761	1	28942	3	Y	3353	3316	0	95
						3688	9					31	1	
08	35371 X	33532	-0-	-1839	-0-	465	1	29303	3	Y	3422	3395	0	91
						3764	9					31	1	
*09	34230 X	26103	-0-	-8127	-0-	450	1	22709	3	Y	2676	1832	0	169
						2944	9					766	1	
*10	34782 X	24827	-0-	-9955	-0-	904	1	20991	3	Y	2665	2486	1	348
						2932	9							
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
*03	36673 X	29827	-0-	-6846	-0-	1052	1	25256	3	Y	3199	3075	0	306
						3519	9					85	8	
*04	35340 X	30162	-0-	-5178	-0-	1179	1	25347	3	Y	3305	3247	0	137
						3636	9					2	8	
*05	32426 X	30019	-0-	-2407	-0-	1120	1	25607	3	Y	2993	2917	0	125
						3292	9					26	8	
*06	30630 X	27623	-0-	-3007	-0-	978	1	23741	3	Y	2640	2574	0	158
						2904	9					1	8	
07	31155 X	27259	-0-	-3896	-0-	854	1	23588	3	Y	2561	2447	0	209
						2817	9					63	1	
*08	31155 X	25341	-0-	-5814	-0-	758	1	21885	3	Y	2453	2295	0	219
						2698	9					148	1	
*09	30150 X	23959	-0-	-6191	-0-	740	1	20749	3	Y	2245	2084	1	342
						2470	9							
*10	29977 X	23838	-0-	-6139	-0-	845	1	20427	3	Y	2333	2310	1	365
						2566	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MIGURA B - CASKEY B SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	288290	COMPL. DATE	09/14/2020	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13664	- 18996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	70928 X	40195	-0-	-30733	-0-	786 1	34856 3	Y	4139	4098 0	32 1	264		
						4553 9								
*04	63270 X	32480	-0-	-30790	-0-	761 1	27761 3	Y	3598	3542 0	64 1	256		
						3958 9								
*05	54994 X	34519	-0-	-20475	-0-	847 1	29347 3	Y	3932	3820 0	31 1	337		
						4325 9								
06	41280 X	28651	-0-	-12629	-0-	716 1	25236 3	Y	2454	2101 0	376 1	314		
						2699 9								
07	40207 X	31210	-0-	-8997	-0-	715 1	27181 3	Y	3013	2951 0	253 1	123		
						3314 9								
08	40207 X	27586	-0-	-12621	-0-	695 1	23975 3	Y	2651	2579 0	63 1	132		
						2916 9								
*09	33420 X	24617	-0-	-8803	-0-	732 1	21488 3	Y	2179	2135 0	30 1	146		
						2397 9								
*10	34534 X	29958	-0-	-4576	-0-	1002 1	25843 3	Y	2830	2783 0	64 1	129		
						3113 9								
-----														
MIGURA B - LANIK A SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	288305	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL DEPTH	13405	PERF.13615	- 19026		
*03	39835 X	24655	-0-	-15180	-0-	480 1	21257 3	Y	2653	2609 0	32 1	167		
						2918 9								
*04	30690 X	23389	-0-	-7301	-0-	555 1	19726 3	Y	2825	2769 0	64 1	159		
						3108 9								
*05	31713 X	23524	-0-	-8189	-0-	574 1	19853 3	Y	2815	2768 0	31 1	175		
						3097 9								
*06	24150 X	18257	-0-	-5893	-0-	486 1	15298 3	Y	2248	852 0	1279 1	292		
						2473 9								
07	24676 X	22277	-0-	-2399	-0-	500 1	18668 3	Y	2826	534 0	2247 1	337		
						3109 9								
08	24676 X	21194	-0-	-3482	-0-	549 1	18221 3	Y	2204	2253 1		288		
						2424 9								
*09	23400 X	19724	-0-	-3676	-0-	576 1	16796 3	Y	2138	1885 1		541		
						2352 9								
*10	23529 X	16112	-0-	-7417	-0-	646 1	13478 3	Y	1807	1906 1		442		
						1988 9								
-----														
MIGURA B - CASKEY B SA 5		WELL #:		5H	RRCID ->	288306	COMPL. DATE	09/17/2020	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13700	- 20924		
*03	22692 X	18706	-0-	-3986	-0-	362 1	16308 3	Y	1851	1729 1		609		
						2036 9								
04	20100 X	15134	-0-	-4966	-0-	368 1	13283 3	Y	1348	1730 1		227		
						1483 9								
*05	20677 X	14403	-0-	-6274	-0-	357 1	12497 3	Y	1408	1125 1		510		
						1549 9								
*06	18810 X	12392	-0-	-6418	-0-	302 1	10702 3	Y	1262	1438 1		334		
						1388 9								
07	18786 X	12389	-0-	-6397	-0-	278 1	10762 3	Y	1226	1171 1		389		
						1349 9								
08	18693 X	11111	-0-	-7582	-0-	278 1	9643 3	Y	1082	1159 1		312		
						1190 9								
*09	15120 X	10098	-0-	-5022	-0-	298 1	8680 3	Y	1018	1144 1		186		
						1120 9								
*10	14415 X	10856	-0-	-3559	-0-	638 1	8978 3	Y	1127	983 1		330		
						1240 9								

















EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
JORDAN A- JORDAN B SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	13836	PERF.	13476	-	22262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	111693 X	78635	-0-	-33058	-0-	197 1 11447 9	66991 3	Y	10406	10381 0	3 8	85		
*04	107100 X	70941	-0-	-36159	-0-	249 1 11024 9	59668 3	Y	10022	9991 0	20 1	96		
*05	90644 X	75621	-0-	-15023	-0-	215 1 11915 9	63491 3	Y	10832	10828 0		100		
*06	74430 X	64569	-0-	-9861	-0-	904 1 9012 9	54653 3	Y	8193	8180 0		113		
07	78678 X	70209	-0-	-8469	-0-	1005 1 9528 9	59676 3	Y	8662	8623 0		152		
08	78678 X	60369	-0-	-18309	-0-	988 1 8157 9	51224 3	Y	7415	7369 0	63 1	135		
*09	73170 X	48770	-0-	-24400	-0-	896 1 6293 9	41581 3	Y	5721	5673 0	36 1	147		
*10	75609 X	44118	-0-	-31491	-0-	927 1 6147 9	37044 3	Y	5588	5537 0		198		
JORDAN A- JORDAN B SA 6		WELL #:		6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	13687	PERF.	13548	-	22335
*03	58218 X	56035	-0-	-2183	-0-	137 1 9022 9	46876 3	Y	8202	8180 0		54		
*04	53010 X	42660	-0-	-10350	-0-	147 1 7231 9	35282 3	Y	6574	6554 0	20 1	54		
*05	53754 X	37101	-0-	-16653	-0-	103 1 6711 9	30287 3	Y	6101	6097 0		58		
*06	53070 X	37774	-0-	-15296	-0-	435 1 5589 9	31750 3	Y	5081	5059 0		80		
07	56079 X	35710	-0-	-20369	-0-	512 1 4954 9	30244 3	Y	4504	4434 0		150		
08	56079 X	37020	-0-	-19059	-0-	606 1 4961 9	31453 3	Y	4510	4456 0	63 1	141		
*09	42630 X	28502	-0-	-14128	-0-	518 1 3955 9	24029 3	Y	3595	3410 0	227 1	99		
*10	39029 X	24297	-0-	-14732	-0-	506 1 3551 9	20240 3	Y	3228	3178 0		149		
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	13873	-	19378
*03	88195 X	33647	-0-	-54548	-0-	521 1 5112 9	28014 3	Y	4647	4589 0	7 1	66		
*04	62130 X	27698	-0-	-34432	-0-	476 1 3792 9	23430 3	Y	3447	3215 0	87 1	181		
*05	56141 X	21927	-0-	-34214	-0-	451 1 3105 9	18371 3	Y	2823	2801 0	90 1	93		
*06	41970 X	20592	-0-	-21378	-0-	442 1 3259 9	16891 3	Y	2963	449 0	2330 1	268		
*07	34999 X	20297	-0-	-14702	-0-	479 1 3218 9	16600 3	Y	2925	2862 1		331		
*08	21700 X	13955	-0-	-7745	-0-	369 1 2055 9	11531 3	Y	1868	2006 1		193		
*09	21000 X	15674	-0-	-5326	-0-	475 1 2606 9	12593 3	Y	2369	2477 1		85		
*10	21700 X	14797	-0-	-6903	-0-	490 1 2248 9	12059 3	Y	2044	2029 1		100		
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	13802	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		









EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 12H		RRCID -> 289194		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 13439		PERF.13347 - 17842	
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
*03	SHUT IN	40790	-0-	40790	40790	648 1	30706 3	Y	8578	8462 0	116
						9436 9					
*04	210352 X	169562	-0-	-40790	-0-	1504 1	129603 3	Y	34959	34606 0	388 1 81
						38455 9					
*05	134110 X	134110	-0-	-0-	-0-	364 1	104557 3	Y	26535	26231 0	328 1 57
						29189 9					
*06	84449 X	84449	-0-	-0-	-0-	407 1	67723 3	Y	14835	14646 0	178 1 68
						16319 9					
*07	81034 X	61736	-0-	-19298	-0-	203 1	50993 3	Y	9582	9553 0	37 1 60
						10540 9					
*08	81034 X	48409	-0-	-32625	-0-	293 1	39668 3	Y	7680	7679 0	61
						8448 9					
*09	78420 X	37235	-0-	-41185	-0-	905 1	30544 3	Y	5260	5254 0	67
						5786 9					
*10	81034 X	35122	-0-	-45912	-0-	1133 1	29285 3	Y	4276	4275 0	28 1 40
						4704 9					
-----											
CROW A		WELL #: 13H		RRCID -> 289195		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342			
*03	14B2 EXT	32170	-0-	32170	32170	505 1	24239 3	Y	6751	6650 0	101
						7426 9					
*04	184768 X	152598	-0-	-32170	-0-	1360 1	116898 3	Y	31218	30865 0	372 1 82
						34340 9					
*05	134503 X	134503	-0-	-0-	-0-	363 1	104454 3	Y	26987	26684 0	328 1 57
						29686 9					
*06	89764 X	89764	-0-	-0-	-0-	405 1	71431 3	Y	16298	16109 0	178 1 68
						17928 9					
*07	81034 X	63709	-0-	-17325	-0-	210 1	51811 3	Y	10625	10595 0	37 1 61
						11688 9					
*08	81034 X	49775	-0-	-31259	-0-	298 1	40548 3	Y	8117	8116 0	62
						8929 9					
*09	78420 X	37977	-0-	-40443	-0-	909 1	30946 3	Y	5565	5559 0	68
						6122 9					
*10	81034 X	34406	-0-	-46628	-0-	1109 1	27884 3	Y	4921	4921 0	28 1 40
						5413 9					
-----											
CROW A		WELL #: 10H		RRCID -> 289196		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389			
*03	14B2 EXT	41043	-0-	41043	41043	704 1	33498 3	Y	6219	6046 0	173
						6841 9					
*04	202986 X	161943	-0-	-41043	-0-	1470 1	129853 3	Y	27836	27483 0	444 1 82
						30620 9					
*05	112320 X	112320	-0-	-0-	-0-	326 1	92227 3	Y	17970	17636 0	328 1 88
						19767 9					
*06	78420 X	77759	-0-	-661	-0-	365 1	65753 3	Y	10583	10394 0	178 1 99
						11641 9					
*07	81034 X	55218	-0-	-25816	-0-	185 1	46894 3	Y	7399	7370 0	37 1 91
						8139 9					
*08	81034 X	46612	-0-	-34422	-0-	287 1	39681 3	Y	6040	6039 0	92
						6644 9					
*09	78420 X	37432	-0-	-40988	-0-	940 1	31127 3	Y	4877	4691 0	278
						5365 9					
*10	81034 X	36504	-0-	-44530	-0-	1198 1	30606 3	Y	4273	4103 0	43 1 405
						4700 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CROW A		WELL #: 14H		RRCID -> 289197		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13553 - 18748	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	14B2 EXT	19231	-0-	19231	19231	295 1	14319 3	Y	4197	4084 0	113
						4617 9					
*04	153630 X	134399	-0-	-19231	-0-	1198 1	100299 3	Y	29911	29558 0	383 1 83
						32902 9					
*05	130826 X	130826	-0-	-0-	-0-	347 1	102021 3	Y	25871	25567 0	328 1 59
						28458 9					
*06	114153 X	114153	-0-	-0-	-0-	388 1	90953 3	Y	20738	20549 0	178 1 70
						22812 9					
*07	81034 X	77851	-0-	-3183	-0-	251 1	63213 3	Y	13079	13050 0	37 1 62
						14387 9					
*08	81034 X	54577	-0-	-26457	-0-	324 1	44168 3	Y	9168	9167 0	63
						10085 9					
*09	78420 X	46819	-0-	-31601	-0-	1174 1	38880 3	Y	6150	6144 0	69
						6765 9					
*10	81034 X	38230	-0-	-42804	-0-	1238 1	31489 3	Y	5003	4821 0	29 1 222
						5503 9					
CROW A		WELL #: 15H		RRCID -> 289209		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13376 - 18621	
*05	14B2 EXT	95259	-0-	95259	95259	232 1	75138 3	Y	18081	18026 0	93 1 20
						19889 9					
*06	199864 X	104605	-0-	-95259	-0-	205 1	84186 3	Y	18376	17933 0	390 1 73
						20214 9					
07	87079 X	74092	-0-	-12987	-0-	239 1	60644 3	Y	12008	11644 0	285 1 152
						13209 9					
08	89528 X	54594	-0-	-34934	-0-	195 1	45031 3	Y	8516	8469 0	126 1 73
						9368 9					
*09	104640 X	50122	-0-	-54518	-0-	260 1	42757 3	Y	6459	6459 0	61 1 12
						7105 9					
*10	108097 X	42974	-0-	-65123	-0-	1403 1	35419 3	Y	5593	5586 0	19
						6152 9					
CROW A		WELL #: 16H		RRCID -> 289210		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 13384		PERF.13487 - 19050	
*05	14B2 EXT	98340	-0-	98340	98340	225 1	73522 3	Y	22357	19894 0	1651 1 870
						24593 9					
*06	249387 X	151047	-0-	-98340	-0-	199 1	117369 3	Y	30435	29956 0	1245 1 104
						33479 9					
07	122357 X	86353	-0-	-36004	-0-	266 1	66970 3	Y	17379	17014 0	285 1 184
						19117 9					
08	90861 X	60045	-0-	-30816	-0-	204 1	47445 3	Y	11269	11222 0	126 1 105
						12396 9					
*09	118410 X	43498	-0-	-74912	-0-	215 1	35586 3	Y	6997	6668 0	70 1 364
						7697 9					
*10	122357 X	44632	-0-	-77725	-0-	1416 1	35402 3	Y	7104	6864 0	137 1 467
						7814 9					
CROW A		WELL #: 17H		RRCID -> 289211		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 13401		PERF.13526 - 18918	
*04	14B2 EXT	6093	-0-	6093	6093	58 1	4584 3	N	1319	1275 0	44
						1451 9					
*05	14B2 EXT	190077	-0-	190077	196170	441 1	144637 3	Y	40908	40908 0	44 1 -0-
						44999 9					
*06	341184 X	145014	-0-	-196170	-0-	390 1	111863 3	Y	29783	29322 0	390 1 71
						32761 9					
07	122357 X	98496	-0-	-23861	-0-	304 1	78021 3	Y	18337	17972 0	285 1 151
						20171 9					
08	122357 X	61318	-0-	-61039	-0-	212 1	47796 3	Y	12100	12053 0	126 1 72
						13310 9					
*09	118410 X	52477	-0-	-65933	-0-	258 1	42681 3	Y	8671	8671 0	61 1 11
						9538 9					
*10	122357 X	40711	-0-	-81646	-0-	1235 1	31533 3	Y	7221	7214 0	18
						7943 9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CROW A		WELL #:		4H	RRCID ->	289345	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	13472	PERF.13389	- 17308	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	172622	-0-	172622	172622	489 1	131489 3	Y	36949	36543 0			406
						40644 9							
*04	499288 X	326666	-0-	-172622	-0-	1091 1	253709 3	Y	65333	64624 0	925 1		190
						71866 9							
*05	220502 X	220502	-0-	-0-	-0-	520 1	175153 3	Y	40754	40234 0	543 1		167
						44829 9							
*06	156443 X	156443	-0-	-0-	-0-	292 1	128365 3	Y	25260	25174 0	170 1		83
						27786 9							
*07	115324 X	115324	-0-	-0-	-0-	230 1	96853 3	Y	16583	16583 0			83
						18241 9							
*08	98917 X	98917	-0-	-0-	-0-	1869 1	81222 3	Y	14387	14371 0			99
						15826 9							
*09	78863 X	78863	-0-	-0-	-0-	3008 1	63318 3	Y	11397	9890 0	1346 1		260
						12537 9							
*10	76310 X	76310	-0-	-0-	-0-	2554 1	62815 3	Y	9946	5353 0	4490 1		363
						10941 9							
CROW A		WELL #:		6H	RRCID ->	289348	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13401	- 17842	
*03	SHUT IN	236116	-0-	236116	236116	687 1	182667 3	Y	47965	47481 0			484
						52762 9							
*04	604417 X	368301	-0-	-236116	-0-	1245 1	290852 3	Y	69276	68567 0	1001 1		192
						76204 9							
*05	228140 X	228140	-0-	-0-	-0-	544 1	184679 3	Y	39015	38495 0	543 1		169
						42917 9							
*06	148453 X	148453	-0-	-0-	-0-	305 1	125162 3	Y	20896	20810 0	170 1		85
						22986 9							
*07	112862 X	112862	-0-	-0-	-0-	229 1	95957 3	Y	15160	15159 0			86
						16676 9							
*08	87195 X	87195	-0-	-0-	-0-	1641 1	73041 3	Y	11375	11360 0			101
						12513 9							
*09	71446 X	71446	-0-	-0-	-0-	2820 1	58254 3	Y	9429	9428 0	66 1		36
						10372 9							
*10	64909 X	64909	-0-	-0-	-0-	2161 1	53546 3	Y	8365	6019 0	2178 1		204
						9202 9							
CROW A		WELL #:		8H	RRCID ->	289349	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13460	- 17317	
*03	SHUT IN	189257	-0-	189257	189257	535 1	144133 3	Y	40535	40018 0			517
						44589 9							
*04	489851 X	300594	-0-	-189257	-0-	990 1	234020 3	Y	59622	58913 0	1033 1		193
						65584 9							
*05	173170 X	173170	-0-	-0-	-0-	408 1	137963 3	Y	31635	31115 0	543 1		170
						34799 9							
*06	110035 X	110035	-0-	-0-	-0-	229 1	90875 3	Y	17210	17124 0	170 1		86
						18931 9							
*07	88998 X	88998	-0-	-0-	-0-	179 1	73465 3	Y	13958	13957 0			87
						15354 9							
*08	72526 X	72526	-0-	-0-	-0-	1345 1	59222 3	Y	10872	10857 0			102
						11959 9							
*09	57535 X	57535	-0-	-0-	-0-	2183 1	45880 3	Y	8611	7509 0	1002 1		202
						9472 9							
*10	51348 X	51348	-0-	-0-	-0-	1688 1	41655 3	Y	7277	4242 0	2982 1		255
						8005 9							
CROW A		WELL #:		5H	RRCID ->	289364	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	13346	PERF.13455	- 17764	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		//CONT.//		216378										
ULRICH A		WELL #:		7H	RRCID ->	291020	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	12950	PERF.13058	- 18897		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
*07	SHUT IN	60119	-0-	60119	60119	197	1	45380	3	Y	13220	13187	0 25 1	8
						14542	9							
*08	SHUT IN	216020	-0-	216020	276139	428	1	168036	3	Y	43233	43233	0 7 1	1
						47556	9							
*09	441118 X	164979	-0-	-276139	-0-	797	1	128484	3	Y	32453	32453	0	1
						35698	9							
*10	178529 X	115059	-0-	-63470	-0-	474	1	92022	3	Y	20512	20512	0	1
						22563	9							
-----														
ULRICH A		WELL #:		4H	RRCID ->	291022	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	12919	PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
ULRICH A		WELL #:		6H	RRCID ->	291023	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	12951	PERF.13014	- 19176		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
*07	SHUT IN	48822	-0-	48822	48822	158	1	35977	3	Y	11534	11510	0 18 1	6
						12687	9							
*08	SHUT IN	203671	-0-	203671	252493	394	1	157598	3	Y	41526	41527	0 5 1	-0-
						45679	9							
*09	414260 X	161767	-0-	-252493	-0-	764	1	126797	3	Y	31096	31096	0	-0-
						34206	9							
*10	143313 X	138799	-0-	-4514	-0-	587	1	109873	3	Y	25763	25763	0	-0-
						28339	9							
-----														
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291089	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	12994	PERF.13478	- 19699		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
*07	SHUT IN	63983	-0-	63983	63983	209	1	48443	3	Y	13937	13920	0 13 1	4
						15331	9							
*08	SHUT IN	233242	-0-	233242	297225	460	1	180916	3	Y	47151	47151	0 4 1	-0-
						51866	9							
*09	497222 X	199997	-0-	-297225	-0-	945	1	158060	3	Y	37265	37265	0	-0-
						40992	9							
*10	190402 X	167256	-0-	-23146	-0-	710	1	132949	3	Y	30543	30543	0	-0-
						33597	9							
-----														
ULRICH A		WELL #:		3H	RRCID ->	291145	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	12924	PERF.13377	- 19575		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
*07	SHUT IN	56852	-0-	56852	56852	181	1	41653	3	Y	13653	13587	0 50 1	16
						15018	9							
*08	SHUT IN	178059	-0-	178059	234911	341	1	132384	3	Y	41213	41213	0 15 1	1
						45334	9							
*09	362373 X	127462	-0-	-234911	-0-	583	1	96884	3	Y	27268	27268	0	1
						29995	9							
*10	128774 X	106161	-0-	-22613	-0-	430	1	81232	3	Y	22272	22272	0	1
						24499	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		//CONT.//		216378									
ULRICH A		WELL #:		5H	RRCID ->	291184	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	13129 - 19243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
*07		SHUT IN	53959	-0-	53959	53959	174 1	Y	12663	12622 0	31 1	10	
							13929 9						
*08		SHUT IN	168873	-0-	168873	222832	324 1	Y	35859	35859 0	9 1	1	
							39445 9						
*09	336349 X		113517	-0-	-222832	-0-	536 1	Y	24033	24033 0		1	
							26436 9						
*10	108159 X		84743	-0-	-23416	-0-	339 1	Y	16821	16821 0		1	
							18503 9						
-----													
CKODRE A		WELL #:		10H	RRCID ->	291371	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	N/A	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
*08	0 %		95187	-0-	95187	95187	232 1	Y	28113	27994 0	55 1	64	
							30924 9						
*09	0 %		146815	-0-	146815	242002	283 1	Y	41860	41790 0	94 1	40	
							46046 9						
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	242002		Y	NO RPT			40	
						RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02 LEASE 10267						08/29/2021
-----													
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291372	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	13169	PERF.	N/A	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
*08	0 %		105094	-0-	105094	105094	352 1	Y	29447	29201 0	113 1	133	
							32392 9						
*09	0 %		141315	-0-	141315	246409	276 1	Y	39132	39056 0	166 1	43	
							43045 9						
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	246409		Y	NO RPT			43	
						RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02 LEASE 12237						08/19/2021
-----													
CIACCIO A-CKODRE A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291382	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL DEPTH	13109	PERF.	N/A	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	0 %		87407	-0-	87407	87407	214 1	Y	25415	25004 0	189 1	222	
							27957 9						
09	0 %		124777	-0-	124777	212184	237 1	Y	37300	37237 0	249 1	36	
							41030 9						
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	212184		Y	NO RPT			36	
						RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02 LEASE 12234						08/30/2021

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CIACCIO A		WELL #:		7H	RRCID ->	291426	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	13028	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08		0 %	66898	-0-	66898	66898	160	1	44252	3	Y	20442	20185 0 118 1 139
							22486	9					
*09		0 %	108938	-0-	108938	175836	208	1	73609	3	Y	31928	31875 0 162 1 30
							35121	9					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	175836					Y	NO RPT	30
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02	LEASE 10924	08/30/2021							
P. FRISBIE A		WELL #:		5H	RRCID ->	291515	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	N/A	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10		SHUT IN	8603	-0-	8603	8603	16	1	6741	3	Y	1678	1627 0 51
							1846	9					
P. FRISBIE A		WELL #:		2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	07/04/2021	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	N/A	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10		SHUT IN	12735	-0-	12735	12735	23	1	9881	3	Y	2574	2523 0 51
							2831	9					
P. FRISBIE A		WELL #:		3H	RRCID ->	291517	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	13354	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10		SHUT IN	9061	-0-	9061	9061	16	1	6776	3	Y	2063	2012 0 51
							2269	9					
P. FRISBIE A		WELL #:		4H	RRCID ->	291518	COMPL. DATE	06/14/2021	TOTAL DEPTH	13461	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10		SHUT IN	13411	-0-	13411	13411	24	1	10263	3	Y	2840	2789 0 51
							3124	9					
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291540	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10		SHUT IN	42714	-0-	42714	42714	175	1	29855	3	Y	11531	11006 0 525
							12684	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 13350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	44962	-0-	44962	44962	195	1	33468	3	Y	10272	10272	0	-0-
							11299	9							

P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 13271 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10		SHUT IN	30624	-0-	30624	30624	127	1	21782	3	Y	7923	7168	0	755
							8715	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162 CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647															
05	643653	X	11923	-0-	-631730	-0-	417	1	9955	2	Y	1410	1420	0	3 8 62
							1551	9							
06	10350	X	2489	-0-	-7861	-0-	314	1	1338	2	Y	761	771	0	1 8 51
							837	9							
07	11749	X	3277	-0-	-8472	-0-	351	1	2115	2	Y	737	737	0	1 8 50
							811	9							
08	11935	X	4520	-0-	-7415	-0-	415	1	3367	2	Y	671	682	0	1 8 38
							738	9							
09	11550	X	6862	-0-	-4688	-0-	390	1	5454	2	Y	925	910	0	2 8 51
							1018	9							
10	11935	X	7203	-0-	-4732	-0-	477	1	5838	2	Y	807	786	0	1 8 71
							888	9							

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282															
05	590159	X	9834	-0-	-580325	-0-	400	1	7910	2	Y	1385	1394	0	4 8 61
							1524	9							
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	347	1	9487	2	Y	1029	1018	0	4 8 68
							1132	9							
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	388	1	11630	2	Y	1067	1057	0	5 8 73
							1174	9							
08	11222	X	7945	-0-	-3277	-0-	321	1	6514	2	Y	1009	1021	0	4 8 57
							1110	9							
09	10980	X	3214	-0-	-7766	-0-	346	1	1659	2	Y	1099	1090	0	5 8 61
							1209	9							
10	13206	X	3294	-0-	-9912	-0-	468	1	1508	2	Y	1198	1148	0	6 8 105
							1318	9							

CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017															
05	591101	X	4073	-0-	-587028	-0-	391	1	2384	2	Y	1180	1148	0	4 8 52
							1298	9							
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	357	1	2647	2	Y	1234	1200	0	4 8 82
							1357	9							
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	364	1	3248	2	Y	1135	1135	0	5 8 77
							1249	9							
08	4061	X	3092	-0-	-969	-0-	356	1	1749	2	Y	897	920	0	3 8 51
							987	9							
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	361	1	4373	2	Y	794	797	0	4 8 44
							873	9							
*10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	396	1	4785	2	Y	875	838	0	5 8 76
							963	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. WILLIS UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
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	
-----															
05		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	736	1	2485	2	Y	663	650	0	111
06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	441	1	2959	2	Y	648	700	0	59
07		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	271	1	2809	2	Y	713	687	0	85
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	244	1	2975	2	Y	738	741	0	80
09		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	276	1	2589	2	Y	700	673	0	105
*10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	398	1	2578	2	Y	742	735	0	111
-----															
MARATHON OIL EF LLC FIVE STAR UNIT		525398		WELL #: 1H		RRCID -> 285500		COMPL. DATE 03/30/2019			TOTAL DEPTH 13201			PERF.13616 - 20592	
05		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	7478	3	1210	9	Y	1100	1146	1	239
06		21820 X	21820	-0-	-0-	-0-	20755	3	1065	9	Y	968	923	1	284
07		19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	18650	3	1192	9	Y	1084	945	1	423
08		17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	16502	3	1054	9	Y	958	1143	1	238
09		22213 X	22213	-0-	-0-	-0-	21176	3	1037	9	Y	943	755	1	426
*10		23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	22832	3	930	9	Y	845	948	1	323
-----															
KLOESEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285748		COMPL. DATE 04/05/2019			TOTAL DEPTH 13201			PERF.13221 - 20828			
05		39773 X	19815	-0-	-19958	-0-	16462	3	3353	9	Y	3048	3440	1	226
06		38490 X	14334	-0-	-24156	-0-	11923	3	2411	9	Y	2192	2136	1	282
07		29853 X	13052	-0-	-16801	-0-	12509	3	543	9	Y	494	571	1	205
08		28112 X	28112	-0-	-0-	-0-	26382	3	1730	9	Y	1573	1638	1	140
09		32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	29046	3	3612	9	Y	3284	2981	1	443
*10		31935 X	31935	-0-	-0-	-0-	28703	3	3232	9	Y	2938	3025	1	356
-----															
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 285756		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12676			PERF.12905 - 16703			
05		7533 X	2137	-0-	-5396	-0-	209	1	1332	3	Y	540	545	0	6
06		7290 X	1049	-0-	-6241	-0-	366	1	232	3	Y	405	407	0	4
07		4805 X	2078	-0-	-2727	-0-	402	1	1031	3	Y	573	572	0	5
08		2139 X	1903	-0-	-236	-0-	190	1	1090	3	Y	561	552	0	14
09		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	351	1	1536	3	Y	381	388	0	7
*10		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	377	1	1948	3	Y	543	538	0	12
-----															
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12735			PERF.12858 - 16553			
05		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	565	1	3657	3	Y	535	540	0	6
06		14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	667	1	13250	3	Y	530	531	0	5
07		6603 X	3357	-0-	-3246	-0-	288	1	2628	3	Y	391	392	0	4
08		6603 X	4893	-0-	-1710	-0-	376	1	3988	3	Y	471	463	0	12
09		14520 X	4392	-0-	-10128	-0-	366	1	3513	3	Y	447	451	0	8
10		15004 X	4812	-0-	-10192	-0-	414	1	3801	3	Y	536	532	0	12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398							
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285856	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13327 - 18702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		2H	RRCID ->	285862	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13540 - 17952
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-	400
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	400
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	400
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	400
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	400
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	357
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		3H	RRCID ->	285863	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13428 - 16607
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	138	210
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	210
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	188
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		4H	RRCID ->	285864	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.13513 - 17883
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	66
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		5H	RRCID ->	285875	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	13257	PERF.13399 - 18529
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	263
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	263
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	217	480
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	480
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	480
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	429
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285876	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13475 - 18312
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	139
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	146
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	146
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	131



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	293 1	2128 3	Y	874	882 0		9
						2 4	961 9					
06	3210 X	2974	-0-	-236	-0-	316 1	2001 3	Y	594	597 0		6
						4 4	653 9					
07	3317 X	3128	-0-	-189	-0-	326 1	2130 3	Y	600	600 0		6
						12 4	660 9					
08	4402 X	3760	-0-	-642	-0-	343 1	2458 3	Y	863	847 0		22
						10 4	949 9					
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	355 1	2220 3	Y	1210	1211 0		21
						20 4	1331 9					
*10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	399 1	2290 3	Y	900	901 0		20
						6 4	990 9					
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181			
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	672 1	2163 3	Y	740	733 0		8
						6 4	814 9					
06	2070 X	2001	-0-	-69	-0-	518 1	905 3	Y	519	522 0		5
						7 4	571 9					
07	3379 X	1197	-0-	-2182	-0-	583 1	346 3	Y	224	227 0		2
						22 4	246 9					
08	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	706 1	1899 3	Y	343	336 0		9
						21 4	377 9					
09	3570 X	2621	-0-	-949	-0-	688 1	1388 3	Y	459	460 0		8
						40 4	505 9					
10	3689 X	719	-0-	-2970	-0-	294 1	299 3	Y	110	116 0		2
						5 4	121 9					
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194			
05	3410 X	916	-0-	-2494	-0-	251 1	270 3	Y	357	358 0		4
						2 4	393 9					
06	3300 X	1834	-0-	-1466	-0-	197 1	1338 3	Y	269	270 0		3
						3 4	296 9					
07	2728 X	1696	-0-	-1032	-0-	168 1	1256 3	Y	242	243 0		2
						6 4	266 9					
08	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	395 1	1357 3	Y	199	196 0		5
						12 4	219 9					
09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	537 1	1450 3	Y	146	148 0		3
						31 4	161 9					
*10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	596 1	1208 3	Y	326	322 0		7
						9 4	359 9					
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8091 X	4276	-0-	-3815	-0-	223 1	3497 3	2 4	554 9	Y	504	508 0		5
06	7830 X	3972	-0-	-3858	-0-	213 1	3244 3	3 4	512 9	Y	465	466 0		4
07	5239 X	4350	-0-	-889	-0-	220 1	3562 3	8 4	560 9	Y	509	508 0		5
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	230 1	3875 3	7 4	574 9	Y	522	514 0		13
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	241 1	3573 3	14 4	546 9	Y	496	500 0		9
*10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	298 1	3910 3	5 4	503 9	Y	457	456 0		10
HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272														
05	2232 X	1424	-0-	-808	-0-	779 1	262 3	69 4	314 9	Y	285	284 0		16
06	2190 X	1103	-0-	-1087	-0-	692 1	200 3	22 4	189 9	Y	172	179 0		9
07	2263 X	1242	-0-	-1021	-0-	304 1	597 3	58 4	283 9	Y	257	255 0		11
08	2263 X	2221	-0-	-42	-0-	381 1	1362 3	19 4	459 9	Y	417	407 0		21
09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	771 1	3702 3	47 4	585 9	Y	532	525 0		28
*10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1303 1	978 3	44 4	672 9	Y	611	606 0		33
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643														
05	3472 X	1287	-0-	-2185	-0-	193 1	644 3	2 4	448 9	Y	407	412 0		4
06	3210 X	1296	-0-	-1914	-0-	201 1	628 3	3 4	464 9	Y	422	422 0		4
07	3317 X	546	-0-	-2771	-0-	91 1	244 3	3 4	208 9	Y	189	191 0		2
08	2480 X	1852	-0-	-628	-0-	224 1	1542 3	7 4	79 9	Y	72	72 0		2
09	2400 X	972	-0-	-1428	-0-	223 1	267 3	13 4	469 9	Y	426	420 0		8
*10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	295 1	815 3	5 4	660 9	Y	600	595 0		13
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541														
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	338 1	1772 3	3 4	355 9	Y	323	329 0		3
06	3960 X	1006	-0-	-2954	-0-	347 1	431 3	5 4	223 9	Y	203	204 0		2
07	4092 X	3550	-0-	-542	-0-	583 1	2295 3	22 4	650 9	Y	591	587 0		6
08	4092 X	2246	-0-	-1846	-0-	762 1	889 3	23 4	572 9	Y	520	513 0		13
09	3120 X	1518	-0-	-1602	-0-	728 1	340 3	42 4	408 9	Y	371	377 0		7
10	3565 X	2008	-0-	-1557	-0-	785 1	305 3	12 4	906 9	Y	824	813 0		18

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	85	-0-	85	85	45	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1		4							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
08	85 N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1		4							

-----  
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175  
-----

05	3999 X	1874	-0-	-2125	-0-	363	1	679	3	Y	754	763	0			8
							3		4							
							829		9							
06	6030 X	2516	-0-	-3514	-0-	403	1	1405	3	Y	639	641	0			6
							5		4							
							703		9							
07	6231 X	3176	-0-	-3055	-0-	311	1	2074	3	Y	708	707	0			7
							12		4							
							779		9							
08	6231 X	3503	-0-	-2728	-0-	239	1	2454	3	Y	730	718	0			19
							7		4							
							803		9							
09	6030 X	2997	-0-	-3033	-0-	251	1	1955	3	Y	706	713	0			12
							14		4							
							777		9							
10	3162 X	3073	-0-	-89	-0-	275	1	1966	3	Y	753	749	0			16
							4		4							
							828		9							

-----  
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207  
-----

05	3100 N	3207	-0-	107	107	112	1	831	3	Y	2057	2050	0			22
							1		4							
							2263		9							
06	1322 N	1215	-0-	-107	-0-	226	1	3	3	Y	894	907	0			9
							3		4							
							983		9							
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	126	1	1	3	Y	694	696	0			7
							5		4							
							763		9							
08	3224 X	701	-0-	-2523	-0-	184	1	8	3	Y	458	453	0			12
							5		4							
							504		9							
09	3120 X	684	-0-	-2436	-0-	172	1	4	3	Y	453	457	0			8
							10		4							
							498		9							
10	3224 X	774	-0-	-2450	-0-	227	1	12	3	Y	483	480	0			11
							4		4							
							531		9							

-----  
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223  
-----

05	7440 X	5458	-0-	-1982	-0-	386	1	4102	3	Y	879	884	0			9
							3		4							
							967		9							
06	7200 X	5165	-0-	-2035	-0-	381	1	3801	3	Y	889	889	0			9
							5		4							
							978		9							
07	6324 X	5960	-0-	-364	-0-	292	1	4572	3	Y	986	986	0			9
							11		4							
							1085		9							
08	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	296	1	4974	3	Y	1014	997	0			26
							9		4							
							1115		9							
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	314	1	4552	3	Y	1003	1011	0			18
							18		4							
							1103		9							
*10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	377	1	4513	3	Y	979	976	0			21
							6		4							
							1077		9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
HEMBY UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	285949	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	12769	PERF.12927	- 18691
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
05	868 X	267	-0-	-601	-0-	112 1	1 4	Y	140	142 0		1
06	660 X	151	-0-	-509	-0-	154 9	147 1	Y	1	2 0		-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	2 4	1 3	Y	-0-			-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	413 1	118 3	Y	137	133 0		4
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	12 4	151 9	Y				
*10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	662 1	5 3	Y	170	171 0		3
						38 4	187 9	Y				
						645 1	22 3	Y	74	75 0		2
						10 4	81 9					

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	285950	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	13351	PERF.13812	- 17827
05	6479 X	317	-0-	-6162	-0-	251 1	15 3	Y	-0-			-0-
06	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	51 4	762 1	Y	-0-			-0-
07	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	200 4	8108 3	Y	-0-			-0-
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	364 1	5908 3	Y	-0-			-0-
09	9060 X	1043	-0-	-8017	-0-	80 4	340 1	Y	43	27 1		16
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-	86 4	5460 3	Y	114	119 1		11
						64 1	845 3	Y				
						9 4	125 9	Y	-0-	11 1		-0-

HENDERSON		WELL #:		2H	RRCID ->	285951	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13585	- 18147
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	11 1		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		4H	RRCID ->	285952	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	13417	PERF.13886	- 17908
05	6293 X	3011	-0-	-3282	-0-	567 1	1846 3	Y	438	491 1		138
06	6090 X	3665	-0-	-2425	-0-	116 4	482 9	Y	595	538 1		195
07	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	581 1	2277 3	Y	534	581 1		148
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	152 4	655 9	Y	452	432 1		168
09	3660 X	820	-0-	-2840	-0-	683 1	2082 3	Y	130	286 1		12
10	3782 X	335	-0-	-3447	-0-	150 4	587 9	Y	36	47 1		1
						662 1	1982 3	Y				
						168 4	497 9					
						299 1	335 3	Y				
						43 4	143 9					
						258 1	6 3	Y				
						31 4	40 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HENDERSON		WELL #: 5H		RRCID -> 285953		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4650 X	3744	-0-	-906	-0-	730 1	2487 3	149 4	378 9	Y	344	366 1				108
06	4500 X	4015	-0-	-485	-0-	610 1	2793 3	160 4	452 9	Y	411	384 1				135
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	708 1	2532 3	155 4	468 9	Y	425	442 1				118
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	692 1	2494 3	176 4	447 9	Y	406	373 1				151
09	4020 X	1852	-0-	-2168	-0-	247 1	1418 3	36 4	151 9	Y	137	275 1				13
10	4154 X	326	-0-	-3828	-0-	218 1	4 3	26 4	78 9	Y	71	83 1				1
HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 285954		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112								
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	80 1	80 3	16 4	193 9	Y	175	124 1				55
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	122 1	11 3	32 4	121 9	Y	110	129 1				36
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	36 1				-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	1 4	22 9	Y	20	20 1				-0-
HENDERSON		WELL #: 7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924								
05	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	997 1	7018 3	203 4	1023 9	Y	930	771 1				293
06	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	589 1	6295 3	154 4	1522 9	Y	1384	1222 1				455
07	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	773 1	5061 3	169 4	1232 9	Y	1120	1265 1				310
08	9238 X	7048	-0-	-2190	-0-	813 1	5016 3	207 4	1012 9	Y	920	888 1				342
09	8940 X	3974	-0-	-4966	-0-	792 1	2066 3	114 4	1002 9	Y	911	1167 1				86
10	9238 X	230	-0-	-9008	-0-	205 1	25 4			Y	-0-	86 1				-0-
HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053								
05	5115 X	3708	-0-	-1407	-0-	804 1	2314 3	164 4	426 9	Y	387	449 1				122
06	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	742 1	2571 3	194 4	572 9	Y	520	471 1				171
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	908 1	2784 3	199 4	829 9	Y	754	716 1				209
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	866 1	2402 3	220 4	536 9	Y	487	515 1				181
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	1043 1	2489 3	150 4	430 9	Y	391	535 1				37
10	4712 X	3963	-0-	-749	-0-	1009 1	2435 3	121 4	398 9	Y	362	392 1				7

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5921 X	3087	-0-	-2834	-0-	800 1	1711 3	Y	375	450 1	118
06	4410 X	3024	-0-	-1386	-0-	163 4	413 9	Y	430	407 1	141
07	4185 X	4108	-0-	-77	-0-	658 1	1721 3	Y	595	571 1	165
08	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	172 4	473 9	Y	543	506 1	202
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	840 1	2429 3	Y	404	568 1	38
10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	184 4	655 9	Y	158	193 1	3
						807 1	2346 3	Y			
						205 4	597 9	Y			
						952 1	2241 3	Y			
						137 4	444 9	Y			
						944 1	2230 3	Y			
						113 4	174 9	Y			
-----											
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148		
05	5115 X	4467	-0-	-648	-0-	845 1	2923 3	Y	479	511 1	151
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	172 4	527 9	Y	559	526 1	184
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	703 1	3168 3	Y	483	533 1	134
08	4464 X	4013	-0-	-451	-0-	184 4	615 9	Y	449	416 1	167
09	4680 X	3362	-0-	-1318	-0-	799 1	2690 3	Y	289	429 1	27
10	4836 X	3722	-0-	-1114	-0-	175 4	531 9	Y	408	427 1	8
						750 1	2578 3	Y			
						191 4	494 9	Y			
						1007 1	1892 3	Y			
						145 4	318 9	Y			
						931 1	2230 3	Y			
						112 4	449 9	Y			
-----											
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318		
05	7440 X	7312	-0-	-128	-0-	982 1	4489 3	Y	1265	1283 1	111
06	6510 X	6471	-0-	-39	-0-	449 4	1392 9	Y	1079	1074 1	116
07	7037 X	6349	-0-	-688	-0-	784 1	4041 3	Y	1073	1058 1	131
08	7316 X	6518	-0-	-798	-0-	459 4	1187 9	Y	1353	1307 1	177
09	7080 X	7044	-0-	-36	-0-	880 1	3878 3	Y	1142	1151 1	168
10	7316 X	5373	-0-	-1943	-0-	411 4	1180 9	Y	935	1048 1	55
						768 1	3724 3	Y			
						538 4	1488 9	Y			
						876 1	4402 3	Y			
						510 4	1256 9	Y			
						638 1	3232 3	Y			
						474 4	1029 9	Y			
-----											
MCCOY UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943		
05	2790 X	2057	-0-	-733	-0-	101 1	1399 3	Y	498	483 0	29
06	2700 X	1820	-0-	-880	-0-	9 4	548 9	Y	337	349 0	17
07	2480 X	1437	-0-	-1043	-0-	77 1	1370 3	Y	301	305 0	13
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2 4	371 9	Y	310	307 0	16
09	1830 N	1676	-0-	-154	-0-	77 1	1014 3	Y	468	459 0	25
*10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	15 4	331 9	Y	623	614 0	34
						147 1	2249 3	Y			
						7 4	341 9	Y			
						80 1	1076 3	Y			
						5 4	515 9	Y			
						112 1	1603 3	Y			
						4 4	685 9	Y			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3906 X	2852	-0-	-1054	-0-	150 1	2076 3	613 9	Y	557	586 0		32
06	4050 X	784	-0-	-3266	-0-	13 4	569 3	182 9	Y	165	189 0		8
07	4185 X	1993	-0-	-2192	-0-	1 4	1331 3	541 9	Y	492	479 0		21
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	19 4	2903 3	737 9	Y	670	657 0		34
09	3450 X	2779	-0-	-671	-0-	9 4	2116 3	496 9	Y	451	461 0		24
*10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	157 1	2416 3	766 9	Y	696	682 0		38
						10 4							
						169 1							
						6 4							
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616													
05	8339 X	1478	-0-	-6861	-0-	142 1	947 3	351 9	Y	319	294 1		42
06	8070 X	1305	-0-	-6765	-0-	38 4	820 3	334 9	Y	304	300 1		46
07	8060 X	1460	-0-	-6600	-0-	133 1	945 3	329 9	Y	299	311 1		34
08	6014 X	1448	-0-	-4566	-0-	18 4	858 3	312 9	Y	284	293 1		25
09	2040 X	1335	-0-	-705	-0-	177 1	869 3	306 9	Y	278	268 1		35
10	1488 X	164	-0-	-1324	-0-	9 4	116 3	40 9	Y	36	70 1		1
						150 1							
						128 4							
						133 1							
						27 4							
						6 1							
						2 4							
THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301													
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			406
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			406
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	10			416
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12			428
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			428
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	46 1		382
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				Y	-0-	6 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				Y	-0-			-0-
08	107 N	-0-	-0-	-107	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-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													
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	11 9	Y	10	31 1		1
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2 4	15 4	17 9	Y	15	14 1		2
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959 X	2033	-0-	-6926	-0-	14 1	1982 3		N	34			264
06	9360 X	1798	-0-	-7562	-0-	37 9	1773 3		N	11	182 1		93
07	3193 X	1752	-0-	-1441	-0-	1 4	1725 3		N	13			106
08	3193 X	1962	-0-	-1231	-0-	1 4	1934 3		N	12			118
09	3090 X	2328	-0-	-762	-0-	1 4	2298 3		N	12			130
10	2046 X	1629	-0-	-417	-0-	16 1	1598 3		N	17			147
						1 4							
						19 9							
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406													
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	954 1	4250 3		Y	928	952 1		81
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	436 4	1021 9		Y	716	720 1		77
07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	773 1	3848 3		Y	801	780 1		98
08	6665 X	6390	-0-	-275	-0-	452 4	788 9		Y	903	883 1		118
09	6450 X	5691	-0-	-759	-0-	880 1	4036 3		Y	697	712 1		103
10	6665 X	4937	-0-	-1728	-0-	411 4	881 9		Y	766	824 1		45
						815 1	4011 3		Y				
						571 4	993 9		Y				
						830 1	3611 3		Y				
						483 4	767 9		Y				
						663 1	2939 3		Y				
						492 4	843 9		Y				
WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460													
05	775 X	152	-0-	-623	-0-	5 1	69 3		Y	70	108 1		22
06	570 X	86	-0-	-484	-0-	1 4	77 9		Y	55	59 1		18
07	403 X	25	-0-	-378	-0-	61 9	20 9		Y	18	31 1		5
08	403 X	333	-0-	-70	-0-	5 3	138 3		Y	134	89 1		50
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	38 1	147 9		Y	50	95 1		5
*10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	10 4	205 3		Y	55	59 1		1
						188 1	55 9		Y				
						27 4	168 3		Y				
						37 1	61 9		Y				
						4 4			Y				
TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288013	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13558	- 18336		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	22165 X	20446	-0-	-1719	-0-	1558	1	15850	3	Y	2115	2142	1	185
						711	4	2327	9					
06	21450 X	18172	-0-	-3278	-0-	1256	1	14334	3	Y	1679	1683	1	181
						735	4	1847	9					
07	19530 X	18700	-0-	-830	-0-	1396	1	14700	3	Y	1775	1740	1	216
						651	4	1953	9					
08	20460 X	19188	-0-	-1272	-0-	1258	1	14823	3	Y	2024	1975	1	265
						881	4	2226	9					
09	19800 X	18463	-0-	-1337	-0-	1285	1	14299	3	Y	1936	1916	1	285
						749	4	2130	9					
10	20460 X	17437	-0-	-3023	-0-	1163	1	13570	3	Y	1674	1861	1	98
						863	4	1841	9					
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288014	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	13131	PERF.13434	- 18901		
05	23219 X	22822	-0-	-397	-0-	1402	1	18418	3	Y	2147	2149	1	188
						640	4	2362	9					
06	22470 X	13212	-0-	-9258	-0-	958	1	10524	3	Y	1064	1137	1	115
						560	4	1170	9					
07	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	1235	1	17343	3	Y	1714	1620	1	209
						576	4	1885	9					
08	22816 X	21124	-0-	-1692	-0-	1181	1	17026	3	Y	1900	1860	1	249
						827	4	2090	9					
09	22080 X	16093	-0-	-5987	-0-	1269	1	12488	3	Y	1452	1487	1	214
						739	4	1597	9					
10	22816 X	17818	-0-	-4998	-0-	1181	1	13854	3	Y	1734	1846	1	102
						876	4	1907	9					
COMANCHE		WELL #:		1H	RRCID ->	288396	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	12180	PERF.13105	- 23718		
05	42198 X	42198	-0-	-0-	-0-	34427	3	262	4	Y	6826	7070	1	412
						7509	9							
06	41340 X	35850	-0-	-5490	-0-	29308	3	196	4	Y	5769	5560	1	621
						6346	9							
07	45911 X	37762	-0-	-8149	-0-	31147	3	251	4	Y	5785	5626	1	780
						6364	9							
08	45911 X	35996	-0-	-9915	-0-	29836	3	55	4	Y	5550	5843	1	487
						6105	9							
09	44100 X	32744	-0-	-11356	-0-	27062	3	99	4	Y	5075	4989	1	573
						5583	9							
10	42191 X	28950	-0-	-13241	-0-	23789	3	175	4	Y	4533	4637	1	469
						4986	9							
HEMBY UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288628	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12827	PERF.12852	- 18545		
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	548	1	4122	3	Y	333	338	0	4
						5	4	366	9					
06	2820 X	325	-0-	-2495	-0-	211	1	1	3	Y	100	103	0	1
						3	4	110	9					
07	930 X	753	-0-	-177	-0-	320	1	2	3	Y	381	378	0	4
						12	4	419	9					
08	5022 X	633	-0-	-4389	-0-	348	1	3	3	Y	247	245	0	6
						10	4	272	9					
09	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	682	1	5162	3	Y	324	324	0	6
						39	4	356	9					
10	5022 X	815	-0-	-4207	-0-	437	1	7	4	Y	337	336	0	7
						371	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID -> 288733	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 12967	PERF.13159	- 18710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	987 1	1212 3	Y	537 499 0	136
						56 4	591 9			
*06	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	885 1	1251 3	Y	233 332 0	37
						31 4	256 9			
07	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	952 1	1178 3	Y	509 356 0	190
						33 4	560 9			
08	2914 X	2571	-0-	-343	-0-	701 1	1262 3	Y	502 614 0	78
						56 4	552 9			
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	415 1	1716 3	Y	631 586 0	123
						17 4	694 9			
10	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	328 1	1603 3	Y	720 711 0	132
						12 4	792 9			
-----										
GOS		WELL #:		1H	RRCID -> 288748	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 13523	PERF.14089	- 23702	
05	119319 X	117023	-0-	-2296	-0-	112115 3	4908 9	N	4462 4589 1	345
06	115470 X	87182	-0-	-28288	-0-	83713 3	3469 9	N	3154 3192 1	307
07	113212 X	61395	-0-	-51817	-0-	58103 3	3292 9	N	2993 3018 1	282
08	117025 X	58469	-0-	-58556	-0-	55185 3	3284 9	N	2985 2854 1	413
09	113250 X	59763	-0-	-53487	-0-	56340 3	3423 9	N	3112 3035 1	490
10	117025 X	60348	-0-	-56677	-0-	56813 3	3535 9	N	3214 3223 1	481
-----										
DRELLEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288784	COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 13275	PERF.13070	- 21603	
05	90210 X	63968	-0-	-26242	-0-	59664 3	4304 9	Y	3913 3962 1	268
06	85020 X	24289	-0-	-60731	-0-	22336 3	1953 9	Y	1775 1734 1	309
07	87854 X	25803	-0-	-62051	-0-	23109 3	2694 9	Y	2449 2500 1	258
08	87823 X	36544	-0-	-51279	-0-	33410 3	3134 9	Y	2849 2790 1	317
09	77880 X	36781	-0-	-41099	-0-	34039 3	2742 9	Y	2493 2530 1	280
10	63953 X	29515	-0-	-34438	-0-	27239 3	2276 9	Y	2069 2104 1	245
-----										
FRANCES		WELL #:		1H	RRCID -> 288791	COMPL. DATE 01/13/2020	TOTAL DEPTH 13022	PERF.13265	- 21389	
05	131595 X	34962	-0-	-96633	-0-	30848 3	4114 9	N	3740 3597 1	422
06	127350 X	27466	-0-	-99884	-0-	24053 3	3413 9	N	3103 3346 1	179
07	46531 X	20558	-0-	-25973	-0-	17709 3	2849 9	N	2590 2465 1	304
08	46531 X	18864	-0-	-27667	-0-	16248 3	2616 9	N	2378 2421 1	261
09	42450 X	5532	-0-	-36918	-0-	4554 3	978 9	N	889 569 1	581
*10	37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	32722 3	5267 9	N	4788 5119 1	250
-----										
HEMBY UNIT B		WELL #:		501H	RRCID -> 288925	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12841	- 18575	
05	3255 X	459	-0-	-2796	-0-	405 1	6 3	Y	41 48 0	-0-
						3 4	45 9			
06	3090 X	1749	-0-	-1341	-0-	603 1	835 3	Y	275 272 0	3
						8 4	303 9			
07	2201 X	1194	-0-	-1007	-0-	585 1	203 3	Y	349 349 0	3
						22 4	384 9			
08	1860 X	1107	-0-	-753	-0-	596 1	244 3	Y	226 223 0	6
						18 4	249 9			
09	1740 X	998	-0-	-742	-0-	599 1	107 3	Y	234 236 0	4
						35 4	257 9			
10	1798 X	1024	-0-	-774	-0-	699 1	165 3	Y	135 136 0	3
						11 4	149 9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289124	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11674	PERF.12073 - 15994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	109	-0-	109	118	1	1	9	3	Y	90	89	0		1
						99	9								
09	259 X	141	-0-	-118	-0-	1	1	11	3	Y	117	117	0		1
						129	9								
*10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	460	459	0		2
						506	9								

BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289125	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11914 - 17044				
05	1581 N	841	-0-	-740	-0-	31	1	513	3	Y	259	260	0		2
						12	4	285	9						
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	Y	316	317	0		1
						3	4	348	9						
07	1023 N	909	-0-	-114	-0-	28	1	562	3	Y	289	288	0		2
						1	4	318	9						
08	837 N	454	-0-	-383	-0-	15	1	278	3	Y	145	146	0		1
						1	4	160	9						
09	900 N	592	-0-	-308	-0-	17	1	295	3	Y	254	253	0		2
						1	4	279	9						
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	0		-0-

PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289126	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11547	PERF.11929 - 16752
*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-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6
*10	0 N	-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				
05	2604 X	1486	-0-	-1118	-0-	627	1	116	4	Y	675	689	0		3
						743	9								
06	1560 X	549	-0-	-1011	-0-	407	1	46	4	Y	87	88	0	1 1	1
						96	9								
07	2232 X	681	-0-	-1551	-0-	292	1	72	4	Y	288	286	0		3
						317	9								
08	1488 N	1045	-0-	-443	-0-	390	1	30	3	Y	443	441	0		5
						138	4	487	9						
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	329	1	1	3	Y	789	784	0		10
						131	4	868	9						
*10	3100 N	3223	-0-	123	123	205	1	2601	3	Y	299	279	0	27 1	3
						88	4	329	9						

TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	289129	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11515 - 15437
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	300	1	1	30	3	Y	-0-
08	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	44205 X	4726	-0-	-39479	-0-	811 1	1014 3	2868 3	2868 9	Y	2607	2642 0			28
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	774 1	342 3	1965 9	1965 9	Y	1786	1795 0			19
07	30256 X	1063	-0-	-29193	-0-	645 1	233 3	169 9	169 9	Y	154	172 0			1
08	30256 X	908	-0-	-29348	-0-	567 1	196 3	141 9	141 9	Y	128	128 0			1
09	29280 X	1824	-0-	-27456	-0-	643 1	1091 3	86 9	86 9	Y	78	78 0			1
10	4712 X	1244	-0-	-3468	-0-	549 1	581 3	111 9	111 9	Y	101	101 0			1
-----															
TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002															
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	275 1	720 3	421 9	421 9	Y	383	386 0			4
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	258 1	1179 3	398 9	398 9	Y	362	362 0			4
07	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	259 1	802 3	339 9	339 9	Y	308	309 0			3
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	257 1	806 3	340 9	340 9	Y	309	309 0			3
09	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	234 1	818 3	318 9	318 9	Y	289	289 0			3
10	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	233 1	549 3	326 9	326 9	Y	296	296 0			3
-----															
TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969															
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	178007				Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	178007				Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	178007				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178007				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178007				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	-0-	178102	2 1	38 3	54 9	Y	49	46 1			3
-----															
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 289743 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	15128	X	14177	-0-	-951	-0-	2751 1	83 2	N	1807	1724 1		344
							9355 3	1988 9					
06	14640	X	13202	-0-	-1438	-0-	2250 1	65 2	N	1711	1823 1		232
							9005 3	1882 9					
07	15128	X	13451	-0-	-1677	-0-	2353 1	53 2	N	1761	1698 1		295
							9108 3	1937 9					
08	15035	X	9241	-0-	-5794	-0-	1712 1	42 2	N	1165	1149 1		311
							6205 3	1282 9					
09	13860	X	11581	-0-	-2279	-0-	1607 1	49 2	N	1551	1644 1		218
							8219 3	1706 9					
10	14167	X	11600	-0-	-2567	-0-	1628 1	50 2	N	1473	1390 1		301
							8302 3	1620 9					
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325													
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	923 1	27 2	Y	346	359 0		35
							3146 3	381 9					
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	692 1	19 2	Y	247	229 0		53
							2798 3	272 9					
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	705 1	16 2	Y	244	122 0	12 1	163
							2731 3	268 9					
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	692 1	17 2	Y	233	270 0	4 1	122
							2507 3	256 9					
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	470 1	14 2	Y	229	169 0		182
							2403 3	252 9					
*10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	617 1	19 2	Y	394	355 0	12 1	209
							3147 3	433 9					
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355													
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	104 1	2 2	Y	145	186 0		15
							360 3	160 9					
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82 1	2 2	Y	127	115 0		27
							341 3	140 9					
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103 1	2 2	Y	107	59 0	3 1	72
							397 3	118 9					
08	620	N	505	-0-	-115	-0-	99 1	2 2	Y	44	92 0	3 1	21
							356 3	48 9					
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	21 0		-0-
10	620	N	191	-0-	-429	-0-	29 1	1 2	Y	12	5 0	1 1	6
							148 3	13 9					
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870													
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	158 1	5 2	Y	424	363 1		94
							555 3	466 9					
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	120 1	4 2	Y	331	346 1		79
							494 3	364 9					
07	868	N	698	-0-	-170	-0-	82 1	2 2	Y	270	319 1		30
							317 3	297 9					
08	1178	N	217	-0-	-961	-0-	28 1	1 2	Y	76	77 1		29
							104 3	84 9					
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-	29 1		-0-
10	713	N	195	-0-	-518	-0-	28 1	1 2	Y	21	17 1		4
							143 3	23 9					



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																
WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	750	1	23	2	Y	626	538	1		139
							2618	3	689	9						
06		3930 X	3768	-0-	-162	-0-	619	1	17	2	Y	553	560	1		132
							2524	3	608	9						
07		4061 X	4047	-0-	-14	-0-	710	1	17	2	Y	507	581	1		58
							2762	3	558	9						
08		4092 X	3316	-0-	-776	-0-	623	1	16	2	Y	371	281	1		148
							2269	3	408	9						
09		3960 X	3596	-0-	-364	-0-	505	1	16	2	Y	433	501	1		80
							2599	3	476	9						
10		4092 X	3964	-0-	-128	-0-	544	1	17	2	Y	561	523	1		118
							2786	3	617	9						
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217																
05		10075 X	9189	-0-	-886	-0-	1790	1	55	2	N	1138	1180	1		267
							6092	3	1252	9						
06		9750 X	8514	-0-	-1236	-0-	1463	1	42	2	N	1055	1006	1		316
							5848	3	1161	9						
07		10075 X	8699	-0-	-1376	-0-	1534	1	35	2	N	1089	1124	1		281
							5932	3	1198	9						
08		9393 X	8867	-0-	-526	-0-	1669	1	41	2	N	1012	1018	1		275
							6044	3	1113	9						
09		8880 X	7918	-0-	-962	-0-	1116	1	34	2	N	966	945	1		296
							5705	3	1063	9						
10		9176 X	7472	-0-	-1704	-0-	1053	1	32	2	N	925	841	1		380
							5369	3	1018	9						
HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303																
05		2480 X	2407	-0-	-73	-0-	438	1	13	2	Y	421	391	1		86
							1493	3	463	9						
06		2400 X	1937	-0-	-463	-0-	306	1	8	2	Y	343	296	1		133
							1246	3	377	9						
07		2511 X	2276	-0-	-235	-0-	389	1	9	2	Y	338	364	1		107
							1506	3	372	9						
08		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	492	1	13	2	Y	391	472	1		26
							1782	3	430	9						
09		2430 X	2247	-0-	-183	-0-	298	1	9	2	Y	376	338	1		64
							1526	3	414	9						
*10		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	369	1	11	2	Y	438	353	1		149
							1882	3	482	9						
DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671																
05		2046 X	1848	-0-	-198	-0-	684	1	1	2	N	871	899	1		253
							205	3	958	9						
06		1440 X	1401	-0-	-39	-0-	677	1	724	9	N	658	692	1		219
							1256	3	761	9	N	692	729	1		182
07		1488 X	1256	-0-	-232	-0-	495	1	761	9	N	830	705	1		307
							1860	3	913	9	N	830	705	1		307
08		1860 X	1618	-0-	-242	-0-	705	1	913	9	N	697	723	1		281
							1800	3	767	9	N	697	723	1		281
09		1800 X	1354	-0-	-446	-0-	587	1	767	9	N	691	711	1		261
							1330	3	25	2	N	691	711	1		261
*10		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	4180	3	760	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	375 1	12 2	Y	371	330 1	76		
							1283 3	408 9						
06		1710 X	1491	-0-	-219	-0-	237 1	6 2	Y	263	237 1	102		
							959 3	289 9						
07		1767 X	1713	-0-	-54	-0-	267 1	6 2	Y	375	358 1	119		
							1027 3	413 9						
08		2077 X	1149	-0-	-928	-0-	176 1	4 2	Y	305	404 1	20		
							633 3	336 9						
09		2010 X	1085	-0-	-925	-0-	138 1	4 2	Y	219	202 1	37		
							702 3	241 9						
10		2077 X	975	-0-	-1102	-0-	115 1	4 2	Y	247	202 1	82		
							584 3	272 9						
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815														
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	188 1	5 2	N	97	1 1	143		
							650 3	107 9						
06		1050 N	865	-0-	-185	-0-	151 1	4 2	N	85	161 1	67		
							616 3	94 9						
07		1085 N	861	-0-	-224	-0-	155 1	3 2	N	95	4 1	158		
							598 3	105 9						
08		961 N	621	-0-	-340	-0-	119 1	3 2	N	62	171 1	49		
							431 3	68 9						
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	1 1	48		
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	67		115		
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091														
05		1457 X	802	-0-	-655	-0-	110 1	4 2	N	268	168 1	160		
							393 3	295 9						
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	149	171 1	138		
07		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	173 1	4 2	N	230	177 1	191		
							668 3	253 9						
08		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	447 1	11 2	N	185	182 1	194		
							1616 3	204 9						
09		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	352 1	11 2	N	193	339 1	48		
							1798 3	212 9						
*10		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	371 1	11 2	N	201	189 1	60		
							1889 3	221 9						
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
05		2914 X	2395	-0-	-519	-0-	493 1	15 2	Y	185	216 1	68		
							1683 3	204 9						
06		2670 X	2406	-0-	-264	-0-	436 1	13 2	Y	186	210 1	44		
							1752 3	205 9						
07		2728 X	2501	-0-	-227	-0-	465 1	10 2	Y	206	118 1	132		
							1799 3	227 9						
08		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	524 1	13 2	Y	227	231 1	128		
							1901 3	250 9						
09		3000 N	3136	-0-	136	136	456 1	14 2	Y	305	294 1	139		
							2330 3	336 9						
*10		3100 N	3819	-0-	719	855	548 1	17 2	Y	415	488 1	66		
							2797 3	457 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	713 X	236	-0-	-477	-0-	20	1	1	2	Y	115	142	1		42
						88	3	127	9						
06	690 X	353	-0-	-337	-0-	40	1	1	2	Y	127	139	1		30
						172	3	140	9						
07	466 X	466	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	Y	125	74	1		81
						259	3	138	9						
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	69	1	2	2	Y	102	127	1		56
						251	3	112	9						
09	360 N	114	-0-	-246	-0-	16	1	81	3	Y	15	64	1		7
						17	9								
10	465 N	285	-0-	-180	-0-	39	1	1	2	Y	45	45	1		7
						195	3	50	9						
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801															
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	373	1	12	2	Y	199	210	1		48
						1282	3	219	9						
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	291	1	8	2	Y	151	107	1		92
						1183	3	166	9						
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	277	1	6	2	Y	133	189	1		36
						1073	3	146	9						
08	1891 N	1427	-0-	-464	-0-	274	1	7	2	Y	141	98	1		79
						991	3	155	9						
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	1		77
10	1488 N	730	-0-	-758	-0-	105	1	3	2	Y	79	93	1		63
						535	3	87	9						
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398															
05	1612 N	1255	-0-	-357	-0-	251	1	7	2	Y	108	150	1		26
						878	3	119	9						
06	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	203	1	6	2	Y	128	76	1		78
						838	3	141	9						
07	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	212	1	4	2	Y	119	165	1		32
						821	3	131	9						
08	1395 X	1062	-0-	-333	-0-	200	1	5	2	Y	119	85	1		66
						726	3	131	9						
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1		65
10	1240 X	733	-0-	-507	-0-	100	1	3	2	Y	110	87	1		88
						509	3	121	9						
HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		ROSEWOOD RESOURCES, INC.		GOOD PHELAN		WELL #:	2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12498	PERF.	12828	-	17455	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		45229 X	36472	-0-	-8757	-0-		2327	1	27756	2	Y	5808	5612	1	1	8	386
06		43770 X	33621	-0-	-10149	-0-		6389	9				5127	5282	1	2	8	229
07		45167 X	32991	-0-	-12176	-0-		2266	1	25715	2	Y	5300	5071	1	5	8	453
08		31186 X	31034	-0-	-152	-0-		5640	9	24740	2	Y	4730	4736	1	1	8	446
09		44284 X	44284	-0-	-0-	-0-		2421	1	23696	2	Y	5847	6074	1			219
*10		37084 X	37084	-0-	-0-	-0-		2135	1	35064	2	Y	4237	4307	1			149
								5203	9									
								2788	1									
								6432	9									
								2287	1									
								4661	9									

TEAL OPERATING, LLC		BOENING UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.	13520	-	18622
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	165	1		102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				157
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65				222
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41				263
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	176	1		152
*10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1064	1	18	9	N	16			168

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	284333	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	13056	-	16439		
05		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-		1817	1	3358	3	Y	1688	1672	0		164	
06		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-		12	4	1857	9		1724	1678	0		210	
07		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-		3064	1	5577	3	Y	1121	1019	0	195	1	117
*08		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-		45	4	1896	9		1099	898	0	211	1	107
*09		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-		2604	1	5819	2	Y	814	658	0	164	1	99
*10		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-		14	4	1233	9		754	641	0	119	1	93
								2622	1	4777	2	Y						
								239	4	1209	9							
								2788	1	4056	2	Y						
								895	9									
								2572	1	3306	2	Y						
								829	9									

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	284796	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	13026	-	16121	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6			Y	NO RPT		45	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6			Y	NO RPT		45	
07		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	613	589	0	69
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	541	530	0	80
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	515	516	0	79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	511	510	0	80

JULIE		WELL #:		3H	RRCID ->	286105	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	9105	-	9324		
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		2485	1	545	3	N	447	449	0	30
06		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-		22	4	492	9		493	482	0	41
07		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-		1283	1	145	3	N	428	435	0	34
08		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		240	4	542	9		367	390	0	11
09		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-		1045	1	340	2	N	198	199	0	10
*10		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-		154	4	471	9		171	170	0	11
								765	1	549	2	N				
								173	4	404	9					
								720	1	487	2	N				
								218	9							
								456	1	549	2	N				
								188	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287658	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13080	- 17442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
10		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	
05	3596 X	946	-0-	-2650	-0-	276	1	510	3	Y	144	181 0	11
						2	4	158	9				
06	3480 X	428	-0-	-3052	-0-	151	1	275	3	Y	-0-	11 0	-0-
						2	4						
07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	1695	1	3810	2	Y	753	568 0 123 1	62
						8	4	828	9				
08	DLQ G-10	6053	-0-	6053	6053	1749	1	3223	2	Y	870	731 0 140 1	61
						124	4	957	9				
09	DLQ G-10	2285	-0-	2285	8338	111	1	163	2	Y	1827	1680 0 7 1	201
						2010	9						
10	DLQ G-10	2626	-0-	2626	10964	359	1	595	2	Y	1518	1643 0 18 1	58
						1670	9						

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287660	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	12908	PERF.12901	- 17286	
05	DLQ G-10	3679	-0-	3679	10453	1065	1	1969	3	Y	580	567 0	43
						7	4	638	9				
06	17063 X	6610	-0-	-10453	-0-	2178	1	3965	3	Y	395	396 0	42
						32	4	435	9				
07	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	726	1	1628	2	Y	692	633 0 54 1	47
						4	4	761	9				
08	3689 X	3251	-0-	-438	-0-	865	1	1593	2	Y	669	577 0 69 1	70
						57	4	736	9				
09	6600 X	2680	-0-	-3920	-0-	906	1	1320	2	Y	399	380 0 54 1	35
						439	9						
10	6820 X	2457	-0-	-4363	-0-	835	1	1109	2	Y	444	389 0 38 1	52
						488	9						

DROMGOOLE 'B' UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287661	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12915	PERF.13001	- 17421	
05	1457 X	1064	-0-	-393	-0-	336	1	621	3	Y	95	96 0	4
						2	4	105	9				
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	460	1	837	3	Y	56	57 0	3
						7	4	62	9				
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	492	1	1098	2	Y	97	59 0 37 1	4
						3	4	107	9				
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	578	1	1064	2	Y	105	60 0 47 1	2
						44	4	116	9				
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	858	1	1261	2	Y	103	49 0 51 1	5
						113	9						
*10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	924	1	1218	2	Y	99	57 0 44 1	3
						109	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	234	-0-	-975	-0-	72	1	132	3	Y	27	29	0	2
						30	9							
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	22	22	0	2
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	28	27	0	3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	21	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523														
05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	871	1	1610	3	Y	418	417	0	31
						6	4	460	9					
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	735	1	1337	3	Y	544	517	0	58
						10	4	598	9					
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	561	1	1251	2	Y	530	503	0	43
						4	4	583	9			42	1	
08	2511 N	1926	-0-	-585	-0-	471	1	860	2	Y	501	464	0	40
						44	4	551	9			40	1	
09	2430 N	1912	-0-	-518	-0-	592	1	872	2	Y	399	368	0	36
						439	9							
10	2356 N	1651	-0-	-705	-0-	534	1	685	2	Y	377	347	0	43
						415	9							
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3960	-0-	3960	3960	1346	1	1979	2	Y	522	367	0	97
						574	9					58	1	
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
05	3224 X	2726	-0-	-498	-0-	713	1	1318	3	Y	627	623	0	47
						5	4	690	9					
06	3120 X	2802	-0-	-318	-0-	761	1	1385	3	Y	586	571	0	62
						11	4	645	9					
07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	916	1	2053	2	Y	654	593	0	54
						5	4	719	9			69	1	
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	1094	1	2026	2	Y	683	604	0	47
						75	4	751	9			86	1	
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	1129	1	1663	2	Y	505	442	0	43
						556	9					67	1	
10	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	1019	1	1307	2	Y	468	416	0	51
						515	9					44	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	788 1 5 4	1456 3 399 9	Y	363	354 0			27
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	597 1 9 4	1088 3 398 9	Y	362	351 0			38
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	509 1 3 4	1141 2 388 9	Y	353	330 0	38 1		23
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	1201 1 40 4	2217 2 463 9	Y	421	321 0	98 1		25
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	2513 1 301 9	3660 2	Y	274	137 0	149 1		13
*10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	1635 1 228 9	2004 2	Y	207	129 0	75 1		16
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259													
05	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	3315 1 22 4	6129 3 963 9	Y	875	857 0			66
06	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	1981 1 29 4	3606 3 1165 9	Y	1059	1012 0			113
07	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	1632 1 10 4	3659 2 1203 9	Y	1094	1017 0	120 1		70
08	6758 X	4609	-0-	-2149	-0-	1299 1 128 4	2368 2 814 9	Y	740	638 0	105 1		67
09	6540 X	3447	-0-	-3093	-0-	1215 1 443 9	1769 2	Y	403	365 0	72 1		33
10	6758 X	3798	-0-	-2960	-0-	1363 1 517 9	1885 2	Y	470	382 0	64 1		57
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039													
05	3193 X	2478	-0-	-715	-0-	663 1 4 4	1225 3 586 9	Y	533	532 0			22
06	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	864 1 13 4	1573 3 491 9	Y	446	442 0			26
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	851 1 6 4	1894 2 616 9	Y	560	493 0	64 1		29
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	910 1 69 4	1675 2 607 9	Y	552	491 0	75 1		15
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1382 1 487 9	2029 2	Y	443	341 0	83 1		34
*10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	1228 1 540 9	1551 2	Y	491	435 0	58 1		32
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425													
05	4836 X	3400	-0-	-1436	-0-	950 1 6 4	1756 3 688 9	Y	625	623 0			26
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	1220 1 18 4	2220 3 684 9	Y	622	612 0			36
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	1106 1 8 4	2459 2 814 9	Y	740	654 0	83 1		39
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	1153 1 92 4	2120 2 792 9	Y	720	643 0	94 1		22
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1677 1 694 9	2463 2	Y	631	503 0	100 1		50
*10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1610 1 835 9	2071 2	Y	759	675 0	76 1		58



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	2687 1	4968 3	Y	1485	1494 0		62
							18 4	1634 9					
06		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	2110 1	3841 3	Y	1451	1430 0		83
							31 4	1596 9					
07		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	1485 1	3308 2	Y	1549	1448 0	111 1	73
							9 4	1704 9					
08		6386 X	4374	-0-	-2012	-0-	1030 1	2009 2	Y	1208	1098 0	87 1	96
							6 4	1329 9					
09		6180 X	2511	-0-	-3669	-0-	503 1	755 2	Y	1133	1111 0	34 1	84
							1246 9						
10		6386 X	3342	-0-	-3044	-0-	794 1	1209 2	Y	1215	1180 0	36 1	83
							1337 9						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015													
05		13640 X	6921	-0-	-6719	-0-	1589 1	3652 3	Y	1454	1466 0		61
							81 4	1599 9					
06		13200 X	5885	-0-	-7315	-0-	1432 1	2884 3	Y	1377	1390 0		48
							54 4	1515 9					
07		7254 X	6562	-0-	-692	-0-	1592 1	3587 2	Y	1247	1124 0	120 1	51
							11 4	1372 9					
08		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	1814 1	3176 2	Y	1111	967 0	136 1	59
							99 4	1222 9					
09		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	3676 1	6073 2	Y	1246	1000 0	244 1	61
							1371 9						
*10		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	2835 1	5396 2	Y	1804	1544 0	202 1	119
							1984 9						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120													
05		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	2157 1	3987 3	Y	1332	1338 0		56
							14 4	1465 9					
06		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	1981 1	3605 3	Y	1405	1380 0		81
							28 4	1546 9					
07		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	1812 1	4062 2	Y	1531	1405 0	135 1	72
							10 4	1684 9					
08		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	1962 1	3572 2	Y	1495	1304 0	157 1	106
							178 4	1645 9					
09		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	2602 1	3805 2	Y	1304	1180 0	156 1	74
							1434 9						
10		6169 X	5636	-0-	-533	-0-	2091 1	2540 2	Y	805	754 0	85 1	40
							886 9						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	29485	-0-	29485	124545	8802	1 16270	3 4355	9	Y	3959	3939	0	385
06	148861 X	24316	-0-	-124545	-0-	7136	1 12989	3 4087	9	Y	3715	3647	0	453
07	24916 X	24916	-0-	-0-	-0-	6356	1 14209	2 4316	9	Y	3924	3975	1	402
08	22891 X	22891	-0-	-0-	-0-	6464	1 11781	2 4062	9	Y	3693	3110	0	518 1 467
09	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	7318	1 10646	2 3801	9	Y	3455	3027	0	430 1 465
*10	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	6556	1 8507	2 3460	9	Y	3145	2831	0	308 1 471
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616														
05	21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	6284	1 11618	3 3878	9	Y	3525	3512	0	343
06	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	6110	1 11121	3 3377	9	Y	3070	3039	0	374
07	24514 X	24514	-0-	-0-	-0-	6317	1 14228	2 3939	9	Y	3581	3600	0	355
08	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	6801	1 12358	2 3292	9	Y	2993	2455	0	547 1 346
09	22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	7683	1 11166	2 3265	9	Y	2968	2461	0	451 1 402
*10	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	7344	1 9465	2 3238	9	Y	2944	2593	0	338 1 415
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431														
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	346	1 639	3 314	9	Y	285	290	0	12
06	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	300	1 545	3 219	9	Y	199	200	0	11
07	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	246	1 555	2 246	9	Y	224	204	0	18 1 13
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	315	1 578	2 240	9	Y	218	192	0	25 1 14
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	365	1 530	2 211	9	Y	192	170	0	22 1 14
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	427	1 585	2 119	9	Y	108	98	0	19 1 5
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																			
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062																			
05		DLQ G-10	11037	-0-	11037	70489	3409	1	6301	3	Y	1186	1172	0					115
							22	4	1305	9									
06		79388 X	8899	-0-	-70489	-0-	2710	1	4932	3	Y	1107	1087	0					135
							39	4	1218	9									
07		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	2689	1	6015	2	Y	1383	1381	1					137
							15	4	1521	9									
08		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	2740	1	4993	2	Y	1302	1060	0	220	1			159
							247	4	1432	9									
09		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	2851	1	4115	2	Y	994	847	0	162	1			144
							1093	9											
*10		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	3120	1	4018	2	Y	1077	931	0	144	1			146
							1185	9											
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049																			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534																			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308																			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624															
05	DLQ	G-10	15272	-0-	15272	62535	3762	1	8648	3	Y	2427	2405	0	101
							192	4	2670	9					
06	90011	X	27476	-0-	-62535	-0-	6670	1	13435	3	Y	6472	6347	0	226
							252	4	7119	9					
07	26376	X	26376	-0-	-0-	-0-	6654	1	14981	2	Y	4267	4338	1	155
							47	4	4694	9					
08	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	6594	1	11555	2	Y	3869	3328	0	494 1 202
							371	4	4256	9					
09	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	7136	1	11760	2	Y	3919	3433	0	479 1 209
							4311	9							
*10	25555	X	25555	-0-	-0-	-0-	7277	1	13972	2	Y	3881	3411	0	495 1 184
							4269	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015															
05	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	1151	1	2128	3	Y	553	564	0	41
							8	4	608	9					
06	4410	X	974	-0-	-3436	-0-	267	1	486	3	Y	197	217	0	21
							4	4	217	9					
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	1327	1	3084	2	Y	747	602	0	100 1 66
							3	4	822	9					
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1968	1	3549	2	Y	739	583	0	155 1 67
							257	4	813	9					
09	4410	X	3638	-0-	-772	-0-	1289	1	1878	2	Y	408	365	0	77 1 33
							449	9							
10	4557	X	3280	-0-	-1277	-0-	1186	1	1571	2	Y	444	372	0	54 1 51
							488	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	929	1	1716	3	Y	1422	1410	0		60
						6	4	1564	9						
06	5880 X	5879	-0-	-1	-0-	1527	1	2780	3	Y	1408	1387	0		81
						23	4	1549	9						
07	6076 X	6005	-0-	-71	-0-	1378	1	3053	2	Y	1421	1331	0	103 1	68
						11	4	1563	9						
08	5673 X	4612	-0-	-1061	-0-	1129	1	2072	2	Y	1187	1126	0	92 1	37
						105	4	1306	9						
09	5490 X	4300	-0-	-1190	-0-	1301	1	1911	2	Y	970	844	0	78 1	85
						1067	9								
10	5673 X	4298	-0-	-1375	-0-	1264	1	1629	2	Y	1245	1159	0	60 1	111
						1370	9								
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668															
05	763 X	763	-0-	-0-	-0-	264	1	489	3	Y	7	8	0		-0-
						2	4	8	9						
06	1620 X	680	-0-	-940	-0-	237	1	431	3	Y	8	8	0		-0-
						3	4	9	9						
07	1674 X	533	-0-	-1141	-0-	160	1	359	2	Y	12	12	1		-0-
						1	4	13	9						
08	DLQ G-10	871	-0-	871	871	293	1	537	2	Y	23	23	1		-0-
						16	4	25	9						
09	DLQ G-10	105	-0-	105	976	41	1	60	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
10	DLQ G-10	40	-0-	40	1016	17	1	21	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901															
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	909	1	1681	3	Y	326	324	0		32
						6	4	359	9						
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	656	1	1193	3	Y	277	275	0		34
						9	4	305	9						
07	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	388	1	862	2	Y	288	292	1		30
						3	4	317	9						
08	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	363	1	661	2	Y	264	230	0	29 1	35
						33	4	290	9						
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	411	1	598	2	Y	247	224	0	24 1	34
						272	9								
*10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	385	1	496	2	Y	241	222	0	18 1	35
						265	9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	16244 X	6243	-0-	-10001	-0-	1339 1	3297 3	Y	1365	1369 0	46		
06	15720 X	7695	-0-	-8025	-0-	105 4	1502 9						
07	8959 X	7131	-0-	-1828	-0-	1673 1	4327 3	Y	1378	1383 0	41		
08	6882 X	6746	-0-	-136	-0-	179 4	1516 9						
09	6660 X	1023	-0-	-5637	-0-	1704 1	3465 2	Y	1454	1239 0	68	188	1
10	6882 X	1163	-0-	-5719	-0-	363 4	1599 9					179	1
						1655 1	3112 2	Y	1456	1317 0	28	2	1
						377 4	1602 9						
						16 1	34 2	Y	883	866 0	43	2	1
						971 9							
						16 1	37 2	Y	1007	965 0	83	2	1
						1108 9							
VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585													
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	174 1	2448 3	Y	868	974 1	373		
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	78 4	955 9						
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	183 1	2438 3	Y	867	888 1	352		
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	38 4	954 9						
*09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	205 1	2359 3	Y	783	906 1	229		
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	4 4	861 9						
						209 1	1971 3	Y	764	663 1	330		
						169 4	840 9						
						205 1	1939 3	Y	730	735 1	325		
						803 9							
								Y	NO RPT		325		
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052													
05	3100 N	2057	-0-	-1043	3596	109 1	1543 3	Y	324	300 1	147		
06	3000 N	1855	-0-	-1145	2451	49 4	356 9						
07	3100 N	1955	-0-	-1145	1306	107 1	1421 3	Y	277	325 1	99		
08	3100 N	1989	-0-	-1111	195	22 4	305 9						
*09	2290 N	2095	-0-	-195	-0-	128 1	1472 3	Y	321	323 1	97		
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	2 4	353 9						
						143 1	1344 3	Y	352	295 1	154		
						115 4	387 9						
						153 1	1444 3	Y	427	350 1	231		
						470 9							
								Y	NO RPT		231		
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205													
05	3100 N	2172	-0-	-928	2727	123 1	1734 3	Y	236	190 1	134		
06	3000 N	2762	-0-	-238	2489	55 4	260 9						
07	3100 N	2613	-0-	-487	2002	172 1	2288 3	Y	242	315 1	61		
08	3100 N	2408	-0-	-692	1310	36 4	266 9						
*09	3000 N	2314	-0-	-686	624	192 1	2209 3	Y	189	214 1	36		
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-	4 4	208 9						
						195 1	1834 3	Y	202	172 1	66		
						157 4	222 9						
						195 1	1838 3	Y	224	227 1	63		
						246 9							
								Y	NO RPT		63		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M		AMT CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202													
05	558 N	472	-0-	-86	-0-	23	1	323	3	Y	105	95 1	60
						10	4	116	9				
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	14	1	186	3	Y	30	67 1	23
						3	4	33	9				
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	Y	50	18 1	55
						1	4	55	9				
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	74	66 1	63
						31	4	81	9				
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	57	71 1	49
						63	9						
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		49
-----													
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963													
05	3092 N	2088	-0-	-1004	-0-	106	1	1496	3	Y	398	397 1	17
						48	4	438	9				
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	3	Y	424	410 1	31
						21	4	466	9				
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	Y	605	611 1	25
						1	4	666	9				
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	682	663 1	44
						24	4	750	9				
*09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	665	673 1	36
						732	9						
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		36
-----													
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791													
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	912	3	Y	290	288 1	13
						29	4	319	9				
06	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	981	3	Y	322	315 1	20
						15	4	354	9				
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	419	420 1	19
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	533	515 1	37
						50	4	586	9				
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	417	3	Y	480	495 1	22
						528	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
-----													
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564													
05	3689 X	2782	-0-	-907	-0-	152	1	2147	3	N	377	415 1	175
						68	4	415	9				
06	3570 X	2543	-0-	-1027	-0-	157	1	2085	3	N	244	315 1	104
						33	4	268	9				
07	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	182	1	2092	3	N	244	232 1	116
						3	4	268	9				
08	3131 X	2106	-0-	-1025	-0-	170	1	1599	3	N	182	170 1	128
						137	4	200	9				
09	2700 X	2008	-0-	-692	-0-	170	1	1610	3	N	179	170 1	137
						197	9						
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
HAUGLUM		WELL #: 11H		RRCID -> 285754		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2258	-0-	-842	2996	128 1	1807 3	Y	241	234 1		127
06	3000 N	2013	-0-	-987	2009	58 4	265 9					
07	3100 N	1880	-0-	-1220	789	120 1	1593 3	Y	250	313 1		64
08	2452 N	1663	-0-	-789	-0-	25 4	275 9					
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	132 1	1517 3	Y	208	234 1		38
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	2 4	229 9					
						128 1	1203 3	Y	208	171 1		75
						103 4	229 9					
						129 1	1223 3	Y	174	210 1		39
						191 9						
								Y	NO RPT			39
HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022				
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37 1	526 3	Y	230	219 1		129
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17 4	253 9					
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	189 3	Y	195	262 1		62
08	837 N	337	-0-	-500	-0-	3 4	215 9					
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	9 1	102 3	Y	165	189 1		38
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	182 9						
						14 1	129 3	Y	166	144 1		60
						11 4	183 9					
						13 1	120 3	Y	169	185 1		44
						186 9						
								Y	NO RPT			44
HAUGLUM B		WELL #: 1H		RRCID -> 285760		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303				
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	356 3	Y	81	78 1		46
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11 4	89 9					
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	Y	70	80 1		36
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	4 4	77 9					
*09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	48 1	547 3	Y	65	23 1		78
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	1 4	72 9					
						110 1	1040 3	Y	84	88 1		74
						89 4	92 9					
						121 1	1139 3	Y	96	87 1		83
						106 9						
								Y	NO RPT			83
HAUGLUM		WELL #: 3H		RRCID -> 285845		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196				
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	102 1	1443 3	N	356	337 1		142
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	46 4	392 9					
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	109 1	1455 3	N	315	351 1		106
08	1984 N	1354	-0-	-630	-0-	23 4	347 9					
09	1920 N	827	-0-	-1093	-0-	120 1	1382 3	N	296	304 1		98
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	2 4	326 9					
						96 1	908 3	N	247	235 1		110
						78 4	272 9					
						61 1	579 3	N	160	154 1		116
						176 9						
								N	NO RPT			116



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	40226 X	40226	-0-	-0-	-0-	2211	1	31188	3	N	5303	5310	1	242
						994	4	5833	9					
06	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	2067	1	27510	3	N	4335	4332	1	245
						433	4	4769	9					
07	32966 X	32966	-0-	-0-	-0-	2266	1	26027	3	N	4211	4245	1	211
						41	4	4632	9					
08	27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	1992	1	18760	3	N	4537	4432	1	316
						1605	4	4991	9					
*09	24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	1852	1	17501	3	N	3930	4024	1	222
						4323	9							
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			222
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
05	868 N	597	-0-	-271	-0-	33	1	461	3	N	80	72	1	86
						15	4	88	9					
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	505	3	N	75	87	1	74
						8	4	83	9					
07	620 N	571	-0-	-49	-0-	42	1	478	3	N	45	54	1	65
						1	4	50	9					
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	42	1	395	3	N	84	78	1	71
						34	4	92	9					
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	40	1	381	3	N	89	80	1	80
						98	9							
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			80
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299														
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	101	1	1429	3	N	137	129	1	141
						46	4	151	9					
06	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	3	N	123	144	1	120
						22	4	135	9					
07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	137	1	1577	3	N	91	93	1	118
						2	4	100	9					
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	128	1	1201	3	N	124	130	1	112
						103	4	136	9					
*09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	126	1	1194	3	N	138	136	1	114
						152	9							
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			114
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615														
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	313	294	1	112
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	3	N	278	304	1	86
						29	4	306	9					
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	159	1	1830	3	N	302	293	1	95
						3	4	332	9					
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	155	1	1457	3	N	228	211	1	112
						125	4	251	9					
09	2340 N	2140	-0-	-200	-0-	170	1	1610	3	N	299	275	1	136
						329	9							
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM		WELL #: 14H		RRCID -> 285910		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1040 3	N	341	310	1	205
						33	4	375 9					
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1003 3	N	301	400	1	106
						16	4	331 9					
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	74	1	851 3	N	270	304	1	72
						1	4	297 9					
08	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	81	1	761 3	N	310	245	1	137
						65	4	341 9					
09	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	80	1	755 3	N	299	347	1	89
						329	9						
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			89
-----													
HAUGLUM A		WELL #: 1H		RRCID -> 285911		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149				
05	74815 X	74815	-0-	-0-	-0-	4310	1	60788 3	Y	7074	7068	1	513
						1936	4	7781 9					
06	64775 X	64775	-0-	-0-	-0-	4002	1	53256 3	Y	6072	6082	1	503
						838	4	6679 9					
07	64170 X	59576	-0-	-4594	-0-	4248	1	48793 3	Y	5871	5954	1	420
						77	4	6458 9					
08	64170 X	50459	-0-	-13711	-0-	3997	1	37634 3	Y	5099	4964	1	555
						3219	4	5609 9					
09	62100 X	46398	-0-	-15702	-0-	3936	1	37183 3	Y	4151	4288	1	418
						4566	9						
10	64170 X	NO RPT	-0-	-64170	-0-				Y	NO RPT			418
-----													
HAUGLUM D		WELL #: 2H		RRCID -> 285914		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244				
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1119 3	N	418	425	1	208
						36	4	460 9					
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	750 3	N	384	528	1	64
						12	4	422 9					
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	445 3	N	1014	1014	1	64
						1	4	1115 9					
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	167	1	1570 3	N	817	611	1	270
						134	4	899 9					
*09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	151	1	1423 3	N	770	773	1	267
						847	9						
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			267
-----													
HAUGLUM D		WELL #: 4H		RRCID -> 285915		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803				
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1442 3	N	411	361	1	161
						46	4	452 9					
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1322 3	N	492	532	1	121
						21	4	541 9					
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	112	1	1284 3	N	301	313	1	109
						2	4	331 9					
08	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	114	1	1069 3	N	258	298	1	69
						91	4	284 9					
09	1980 N	1495	-0-	-485	-0-	114	1	1074 3	N	260	277	1	52
						286	9						
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 285922		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4030 X	3156	-0-	-874	-0-	165 1	2327 3	N	536	604 1	165
						74 4	590 9				
06	3270 X	3160	-0-	-110	-0-	182 1	2422 3	N	471	524 1	112
						38 4	518 9				
07	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	207 1	2377 3	N	524	492 1	144
						4 4	576 9				
08	3348 X	2985	-0-	-363	-0-	220 1	2070 3	N	471	544 1	71
						177 4	518 9				
09	3150 X	2845	-0-	-305	-0-	223 1	2110 3	N	429	403 1	97
						472 9					
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT		97
-----											
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950			
05	4619 X	3313	-0-	-1306	-0-	163 1	2296 3	N	710	735 1	142
						73 4	781 9				
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	175 1	2326 3	N	648	633 1	157
						37 4	713 9				
07	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	191 1	2189 3	N	501	600 1	58
						3 4	551 9				
08	3317 X	2549	-0-	-768	-0-	186 1	1754 3	N	417	360 1	115
						150 4	459 9				
09	3240 X	2416	-0-	-824	-0-	184 1	1742 3	N	415	458 1	72
						457 9					
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		72
-----											
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465			
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	125 1	1768 3	Y	364	407 1	420
						56 4	400 9				
06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	140 1	1857 3	Y	446	437 1	429
						29 4	491 9				
07	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	158 1	1813 3	Y	353	539 1	243
						3 4	388 9				
08	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	159 1	1499 3	Y	362	316 1	289
						128 4	398 9				
09	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	157 1	1483 3	Y	287	300 1	276
						316 9					
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		276
-----											
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887			
05	3100 N	2513	-0-	-587	4519	104 1	1464 3	Y	816	834 1	400
						47 4	898 9				
06	3000 N	1944	-0-	-1056	3463	92 1	1221 3	Y	556	583 1	373
						19 4	612 9				
07	5304 X	1841	-0-	-3463	-0-	92 1	1052 3	Y	632	769 1	236
						2 4	695 9				
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	183 1	1723 3	Y	650	575 1	311
						147 4	715 9				
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	211 1	1991 3	Y	601	679 1	233
						661 9					
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015													TOTAL DEPTH 12035	PERF.12474 - 19113
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	5394 X	5201	-0-	-193	-0-	286 1	4029 3	N	689	817 1	155			
						128 4	758 9							
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	273 1	3638 3	N	815	716 1	254			
						57 4	897 9							
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	346 1	3970 3	N	763	914 1	103			
						6 4	839 9							
08	5208 X	4771	-0-	-437	-0-	340 1	3200 3	N	870	743 1	230			
						274 4	957 9							
09	5040 X	4427	-0-	-613	-0-	345 1	3262 3	N	688	695 1	223			
						757 9								
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		223			
-----														
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015													TOTAL DEPTH 12036	PERF.12510 - 19042
05	7130 X	4025	-0-	-3105	-0-	211 1	2971 3	N	680	671 1	227			
						95 4	748 9							
06	4800 X	3951	-0-	-849	-0-	231 1	3067 3	N	550	641 1	136			
						48 4	605 9							
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	355 1	4082 3	N	639	631 1	144			
						6 4	703 9							
08	4247 X	3619	-0-	-628	-0-	268 1	2522 3	N	557	590 1	111			
						216 4	613 9							
09	4110 X	3970	-0-	-140	-0-	318 1	3008 3	N	533	471 1	173			
						586 9								
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT		173			
-----														
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL DEPTH 11883	PERF.12397 - 16835
05	4309 X	3359	-0-	-950	-0-	133 1	1881 3	N	1168	1192 1	235	1 8		
						60 4	1285 9							
06	3480 X	3171	-0-	-309	-0-	140 1	1866 3	N	1033	1030 1	238			
						29 4	1136 9							
07	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	168 1	1934 3	N	1106	1182 1	162			
						3 4	1217 9							
08	3596 X	3284	-0-	-312	-0-	180 1	1694 3	N	1150	1001 1	311			
						145 4	1265 9							
09	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	176 1	1662 3	N	1150	1289 1	172			
						1265 9								
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		172			
-----														
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014													TOTAL DEPTH 12042	PERF.11969 - 17339
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	91 1	1287 3	N	284	329 1	189			
						41 4	312 9							
06	2040 N	1890	-0-	-150	-0-	104 1	1388 3	N	342	477 1	54			
						22 4	376 9							
07	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	117 1	1346 3	N	249	290 1	13			
						2 4	274 9							
08	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	121 1	1141 3	N	250	184 1	79			
						98 4	275 9							
09	1890 N	1570	-0-	-320	-0-	122 1	1152 3	N	249	236 1	92			
						274 9								
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		92			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 286276	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL DEPTH 12444	PERF.12448	- 16376		
M O	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
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	41	34 1	241
						9 4	45 9				
06	900 N	400	-0-	-500	-0-	24 1	315 3	Y	51	158 1	134
						5 4	56 9				
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	25 1	293 3	Y	-0-	29 1	105
08	372 N	162	-0-	-210	-0-	14 1	136 3	Y	-0-	18 1	87
						12 4					
*09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	69 1	650 3	Y	-0-	32 1	55
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		55
-----											
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #:		3H	RRCID -> 286328	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 12416	PERF.12268	- 17520		
05	1488 N	1069	-0-	-419	-0-	56 1	788 3	N	182	193 1	100
						25 4	200 9				
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	51 1	674 3	N	146	165 1	81
						11 4	161 9				
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	67 1	766 3	N	119	137 1	63
						1 4	131 9				
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	105	96 1	72
09	900 N	837	-0-	-63	-0-	63 1	591 3	N	156	133 1	95
						172 9					
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		95
-----											
HAUGLUM D		WELL #:		5H	RRCID -> 286341	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 11994	PERF.11826	- 16963		
05	2976 X	2006	-0-	-970	-0-	110 1	1553 3	N	267	390 1	100
						49 4	294 9				
06	2880 X	1295	-0-	-1585	-0-	65 1	863 3	N	321	280 1	141
						14 4	353 9				
07	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	144 1	1649 3	N	557	504 1	194
						3 4	613 9				
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	203 1	1909 3	N	629	632 1	191
						163 4	692 9				
*09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	213 1	2015 3	N	599	676 1	114
						659 9					
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		114
-----											
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 287218	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 12421	PERF.12276	- 17646		
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	160 1	2262 3	Y	673	777 1	359
						72 4	740 9				
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	94 1	1255 3	Y	630	756 1	233
						20 4	693 9				
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	147 1	1688 3	Y	491	496 1	228
						3 4	540 9				
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	191 1	1801 3	Y	559	452 1	335
						154 4	615 9				
*09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	265 1	2506 3	Y	643	676 1	302
						707 9					
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		302

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	314216 X	112653	-0-	-201563	-0-	2938	1 82146	3	N	23957	22336	0	1713	1	290
						1216	4 26353	9							
06	83290 X	83290	-0-	-0-	-0-	2811	1 61555	3	N	17008	15677	0	1329	1	292
						215	4 18709	9							
07	93719 X	93719	-0-	-0-	-0-	4119	1 72781	3	N	15034	14893	0	51	1	382
						282	4 16537	9							
08	65427 X	65427	-0-	-0-	-0-	4125	1 48167	3	N	11227	11390	0			219
						785	4 12350	9							
*09	66324 X	66324	-0-	-0-	-0-	4244	1 50012	3	N	10737	10654	0			302
						11811	9								
10	46438 X	NO RPT	-0-	-46438	-0-				N	NO RPT					302
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851															
05	320896 X	125504	-0-	-195392	-0-	3331	1 93126	3	N	25154	23442	0	1798	1	279
						1378	4 27669	9							
06	121535 X	121535	-0-	-0-	-0-	4034	1 88320	3	N	26248	24095	0	2043	1	389
						308	4 28873	9							
07	93265 X	93265	-0-	-0-	-0-	3875	1 68470	3	N	18777	18640	0	63	1	463
						265	4 20655	9							
08	108701 X	108701	-0-	-0-	-0-	6907	1 80648	3	N	18029	18156	0			336
						1314	4 19832	9							
*09	81660 X	81660	-0-	-0-	-0-	5342	1 62953	3	N	11856	11850	0			342
						13042	9								
10	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-				N	NO RPT					342
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401															
05	323493 X	131907	-0-	-191586	-0-	3486	1 97466	3	N	26830	24941	0	1913	1	378
						1442	4 29513	9							
06	95734 X	95734	-0-	-0-	-0-	3270	1 71608	3	N	18733	17290	0	1466	1	355
						250	4 20606	9							
07	78235 X	78235	-0-	-0-	-0-	3550	1 62720	3	N	10656	10694	0	36	1	281
						243	4 11722	9							
08	85739 X	85739	-0-	-0-	-0-	5396	1 63009	3	N	14825	14818	0			288
						1026	4 16308	9							
*09	69017 X	69017	-0-	-0-	-0-	4318	1 50894	3	N	12313	12270	0			331
						13544	9								
10	37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-				N	NO RPT					331
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501															
05	309800 X	91037	-0-	-218763	-0-	2191	1 61251	3	N	24263	22745	0	1745	1	263
						906	4 26689	9							
06	82682 X	82682	-0-	-0-	-0-	2568	1 56218	3	N	21545	19805	0	1679	1	324
						196	4 23700	9							
07	62834 X	62834	-0-	-0-	-0-	2310	1 40808	3	N	17780	17615	0	60	1	429
						158	4 19558	9							
08	64354 X	64354	-0-	-0-	-0-	3494	1 40799	3	N	17633	17747	0			315
						665	4 19396	9							
*09	56318 X	56318	-0-	-0-	-0-	3327	1 39215	3	N	12341	12325	0			331
						13575	9								
10	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-				N	NO RPT					331

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
RED BARON E		WELL #: 5		RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	341103 X	122360	-0-	-218743	-0-	2921	1	81675	3	N	33232	30992	0	2377	1	378
						1209	4	36555	9							
06	89342 X	89342	-0-	-0-	-0-	2924	1	64019	3	N	20159	18643	0	1581	1	313
						224	4	22175	9							
07	59163 X	59163	-0-	-0-	-0-	2414	1	42657	3	N	12661	12616	0	43	1	315
						165	4	13927	9							
08	48050 X	47869	-0-	-181	-0-	2913	1	34019	3	N	9439	9582	0			172
						554	4	10383	9							
09	46500 X	45050	-0-	-1450	-0-	2876	1	33900	3	N	7364	7337	0			199
						8100	9									
10	48050 X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					199
-----																
RED BARON A		WELL #: 1		RRCID -> 290133		COMPL. DATE 02/07/2021			TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281							
05	323534 X	128195	-0-	-195339	-0-	3191	1	89203	3	N	31346	29227	0	2242	1	310
						1320	4	34481	9							
06	147072 X	147072	-0-	-0-	-0-	4781	1	104695	3	N	33845	31025	0	2630	1	500
						366	4	37230	9							
07	120016 X	120016	-0-	-0-	-0-	4745	1	83847	3	N	28272	27985	0	95	1	692
						325	4	31099	9							
08	104655 X	104655	-0-	-0-	-0-	6214	1	72561	3	N	22453	22725	0			420
						1182	4	24698	9							
*09	93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	5561	1	65533	3	N	19656	19574	0			502
						21622	9									
10	53909 X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					N	NO RPT					502
-----																
ZAZA ENERGY, LLC		950545		RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802							
CONNIFF UNIT		WELL #: A 1H														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRAHMANN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EBEN HABEN (2500)		27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
PREMIER MINERALS, INC.		676033														
KELLY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178230		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487										
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3334 - 4098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3535 - 3540		
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 4130 - 4136		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3428 - 3431		
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-			-0-	
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			-0-	
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			-0-	
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 4153 - 4158		
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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		
05	3286 X	2820	-0-	-466	-0-	2820 2	N	-0-			-0-	
06	3180 X	2761	-0-	-419	-0-	2761 2	N	-0-			-0-	
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	N	-0-			-0-	
08	2914 X	2874	-0-	-40	-0-	2874 2	N	-0-			-0-	
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT			-0-	



EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5559 R	5559	-0-	-0-	-0-	5559 2	N	-0-			-0-
06		4795 R	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2	N	-0-			-0-
07		4836 #	3646	-0-	-1190	-0-	3646 2	N	-0-			-0-
08		5549 #	4310	-0-	-1239	-0-	4310 2	N	-0-			-0-
09		5370 #	3107	-0-	-2263	-0-	3107 2	N	-0-			-0-
10		5549 #	4191	-0-	-1358	-0-	4191 2	N	-0-			-0-

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
LITTLETON, J. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 133269		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

EL TORO (6920)		28203 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
LORENZEN		WELL #: 1		RRCID -> 291356		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14640	6814	-0-	-7826	-0-	6737 2 77 9	N	70			70
09		14640	26942	-0-	12302	-0-	26710 2 232 9	N	211			281
10		15128	NO RPT	-0-	-15128	-0-		N	NO RPT			281

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
OSYKA PERMIAN, LLC		628108								
VINCICK, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

EL TORO, SW. (7000)		28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
OSYKA PERMIAN, LLC		628108								
VINCICK, ADOLPH		WELL #: 2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL TORO BUENO (AY-3)		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 11653 PERF. 11219 - 11324		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HOLZHEAUSER "A"		252057								
		WELL #: 1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3441 X	2237	-0-	-1204 B	-0-	620 1	1362 2	N	232 355 1	111
						255 9				
06	3330 X	1501	-0-	-1829 B	-0-	580 1	749 2	N	156	267
						172 9				
07	2480 X	1813	-0-	-667 B	-0-	600 1	1007 2	N	187 187 1	267
						206 9				
08	2480 X	2250	-0-	-230 B	-0-	600 1	1371 2	N	254 341 1	180
						279 9				
09	2400 X	2293	-0-	-107 B	-0-	600 1	1432 2	N	237 173 1	244
						261 9				
*10	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	620 1	1683 2	N	139 173 1	210
						153 9				

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
TRAYLOR ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	2883 X	2422	-0-	-461 B	-0-	625	1	1712	2	N	77			185
06	3270 X	2134	-0-	-1136 B	-0-	85	9	1307	2	N	70			255
07	3379 X	2356	-0-	-1023 B	-0-	77	9	1489	2	N	84	142	1	197
08	3379 X	2318	-0-	-1061 B	-0-	775	1	1457	2	N	78	167	1	108
09	3270 X	2889	-0-	-381 B	-0-	86	9	2012	2	N	115			223
*10	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	750	1	2188	2	N	128	173	1	178
						127	9							
						775	1							
						141	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			176

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

ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			83

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800			
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	212	2	36	9	N	33			267
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	162	2	35	9	N	32			299
07	403 N	172	-0-	-231 B	-0-	140	2	32	9	N	29	146	1	182
08	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	167	2	47	9	N	43			225
09	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	143	2	24	9	N	22			247
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			247

PETERS COLE		WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			98

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
O'CONNOR-MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10820 - 11102			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			103
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			103
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			103
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			103
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			103
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			103

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
OVERPASS				WELL #:	1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784			
05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2305	2	329	9	N	299	353	1		267
06	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2065	2	250	9	N	227	183	1		311
07	2697	N	1832	-0-	-865 B	-0-	1564	2	268	9	N	244	371	1		184
08	2635	N	1653	-0-	-982 B	-0-	1390	2	263	9	N	239	176	1		247
09	2310	N	1686	-0-	-624 B	-0-	1436	2	250	9	N	227	355	1		119
10	1829	N	1533	-0-	-296 B	-0-	1268	2	265	9	N	241	178	1		182

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC				036587												
BABB				WELL #:	3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398			
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19	9	N	17				465
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18				483
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	270	2	19	9	N	17				500
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	230	2	13	9	N	12				512
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	10				522
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				522

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON						
ROLAND CARLSON LLC				726712												
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4210 - 4217			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-				-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-				-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-				-0-
09	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	1			N	-0-				-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
GOLDENROD GAS, INC.				313121												
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3974 - 3976			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-				-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-				-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-				-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400)		28637 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500)		28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400)		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 214353		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852									
LENTZ, E. M. B		WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELOISE (5800)		28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
LENTZ		WELL #: 1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992			
*05	102503	5193	-0-	-97310	8193	4350 2	843 9	Y	766	842 1	119
06	86435	3400	-0-	-83035	-0-	3335 2	65 9	Y	59	142 1	36
07	19468	2750	-0-	-16718	-0-	2683 2	67 9	Y	61	80 1	17
08	10509 #	2440	-0-	-8069	-0-	2392 2	48 9	Y	44	50 1	11
09	6630 #	2770	-0-	-3860	-0-	2708 2	62 9	Y	56	57 1	10
10	5208 #	1986	-0-	-3222	-0-	1924 2	62 9	Y	56	53 1	13

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
LENTZ		WELL #: 2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648			
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-		-0-
06	2400 #	1461	-0-	-939	-0-	420 2	1041 9	Y	946	756 1	190
07	2480 #	1988	-0-	-492	-0-	405 2	1583 9	Y	1439	1337 1	292
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	231 2	1280 9	Y	1164	1184 1	272
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1470 N	1240	-0-	-230 B	-0-	244 2	996 9	Y	905	1008 1	169
10	1984 N	1164	-0-	-820 B	-0-	233 2	931 9	Y	846	820 1	195

LENTZ		WELL #: 3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892			
05	27962	768	-0-	-27194	-0-	768 2		N	-0-	118 1	45
06	27060	-0-	-0-	-27060	-0-			N	-0-		45
07	14539 #	-0-	-0-	-14539	-0-			N	-0-		45
08	775 N	5004	-0-	4229 B	4229	4996 2	8 9	N	7		52
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			4229							
09	10693 N	9711	-0-	-982 B	3247	9630 2	81 9	N	74		126
*10	11223 N	10054	-0-	-1169 B	2078	9963 2	91 9	N	83		209

BLUE WING ENERGY, INC.		076791		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163			
H & P		WELL #: 2									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		68

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197													
LENTZ, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971													
WORLEY GU		WELL #: 3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF. 11186 - 11474					
*11	210 N	63	-0-	-147 B	-0-	63	2			Y	-0-				27
*12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-				27
*01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			Y	-0-				27
*02	3500 N	-0-	-0-	-3500 B	-0-					Y	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	3875	307	-0-	-3568 B	-3568	307	2			Y	-0-				27
*04	1892	66	-0-	-1826 B	-5394	66	2			Y	-0-				27
*05	3875	124	-0-	-3751 B	-9145	124	2			Y	-0-				27
*06	3750	264	-0-	-3486 B	-12631	264	2			Y	-0-				27
*07	3875 X	120	-0-	-3755 B	-12631	120	2			Y	-0-				27
*08	0 X	1629	-0-	1629 B	-11002	1610	2	19	9	Y	17				44
*09	1560 X	1493	-0-	-67 B	-11002	1493	2			Y	-0-				44
10	1612 X	1420	-0-	-192 B	-11002	1420	2			Y	-0-				44

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

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
CEI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770						
05	1550 #	342	-0-	-1208	-0-	33	1	275	2	Y	31	41	0		164	
						34	9									
06	1500 #	1358	-0-	-142	-0-	461	1	882	2	Y	14				178	
						15	9									
07	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				178	
08	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	419	1	955	2	Y	75				253	
						83	9									
09	859 R	859	-0-	-0-	-0-	52	1	742	2	Y	59	103	0		209	
						65	9									
10	1395 #	801	-0-	-594	-0-	73	1	691	2	Y	34	31	0	1	8	211
						37	9									

THREE J ENERGY, INC.		857686		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
RAPIDO		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
07	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				11

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936												
FITZHENRY		WELL #:		1R	RRCID ->	283367	COMPL. DATE	08/09/2017	TOTAL DEPTH	16552	PERF.	10164 - 10250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936												
SIBLEY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	7987 - 7995		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936												
SIBLEY ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5074 - 5114		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166												
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		10	RRCID ->	212772	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3080 - 3334		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
JACOBS ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265012	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8808 - 8836		
05	19158	16624	-0-	-2534	-0-	16276	2	348	9	N	316	357	1	476
06	18090 #	15486	-0-	-2604	-0-	15139	2	347	9	N	315	696	1	95
07	16616 #	16040	-0-	-576	-0-	15739	2	301	9	N	274	177	1	192
08	16616 #	14005	-0-	-2611	-0-	13732	2	273	9	N	248	173	1	267
09	16080 #	15052	-0-	-1028	-0-	14773	2	279	9	N	254			521
*10	16700 R	16700	-0-	-0-	-0-	16414	2	286	9	N	260	355	1	426



ESPERANZA (12000 SAND)		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		945936														
SIBLEY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
FAGAN (MATT 2150)		29938 082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
KENTUCKY-FAGAN		WELL #: 7		RRCID -> 163811		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAGAN (1900)		29938 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347														
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 269190		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021																
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								
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	165	1	4	2	N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	135	1	19	2	N	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	140	1	7	2	N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
FAGAN -M-		WELL #: 6		RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078								
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	165	1	321	2	N	-0-					-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	185	1	407	2	N	-0-					-0-
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	165	1	389	2	N	-0-					-0-
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	135	1	285	2	N	-0-					-0-
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	140	1	360	2	N	-0-					-0-
10	558 N	411	-0-	-147	-0-	160	1	251	2	N	-0-					-0-
FAGAN (2150)		29938 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347														
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #: A 10		RRCID -> 274356		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350)		29938 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347									
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 147085		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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		
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	165 1	236 2	N	-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	185 1	238 2	N	-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	165 1	370 2	N	-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	135 1	289 2	N	-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	140 1	437 2	N	-0-
10	527	N	390	-0-	-137	-0-	160 1	230 2	N	-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A		
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	165 1	261 2	N	-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	185 1	343 2	N	-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	165 1	341 2	N	-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	135 1	420 2	N	-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	140 1	347 2	N	-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	160 1	252 2	N	-0-

FAGAN (3350)		29938 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347								
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 14		RRCID -> 290421		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340		
05	6686	R	6686	-0-	-0-	-0-	99 1	6587 2	N	-0-
06	5850	#	5213	-0-	-637	-0-	77 1	5136 2	N	-0-
07	6975	#	5726	-0-	-1249	-0-	83 1	5643 2	N	-0-
08	6975	#	6203	-0-	-772	-0-	92 1	6111 2	N	-0-
09	6750	#	5491	-0-	-1259	-0-	79 1	5412 2	N	-0-
10	6696	#	6459	-0-	-237	-0-	101 1	6358 2	N	-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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2	N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

FANNIN, SOUTH (TOBY)		30178 103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
A & R RESOURCES		000578									
PARKS		WELL #:	2	RRCID ->	151587	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	1880 - 1885
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANT (WILCOX 9500)												
BYNG ENERGY GROUP, INC.												
GEORGE WEST ESTATE												
30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK												
118732												
WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY												
BODDEN FROST GAS UNIT 1												
747534												
WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----												
BODDEN-FROST GAS UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788												
05	713	N	428	-0-	-285	B	-0-	428	2	N	-0-	112
06	510	N	400	-0-	-110	B	-0-	391	2	N	8	116
07	713	N	613	-0-	-100	B	-0-	604	2	N	8	116
08	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	819	2	N	14	121
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	2	123
*10	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2	N	-0-	112
-----												
FANT (WILCOX 10000)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
BRYSCH GAS UNIT 2												
30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
747534												
WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928												
05	1891	N	1728	-0-	-163		-0-	1693	2	N	32	148
06	2016	N	2016	-0-	-0-		-0-	1926	2	N	82	25
07	1922	N	1908	-0-	-14		-0-	1818	2	N	82	82
08	1871	N	1871	-0-	-0-		-0-	1779	2	N	84	146
09	1890	N	1327	-0-	-563		-0-	1279	2	N	44	190
*10	1981	N	1981	-0-	-0-		-0-	1907	2	N	67	230
-----												
BODDEN-FROST GU 1												
WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
PAWLIK GU 1												
WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560												
05	14B	DENY	151	-0-	151		-0-	151	126	2	25	38
06	14B	DENY	294	-0-	294		-0-	445	294	2	N	38
07	14B	DENY	178	-0-	178		-0-	623	178	2	N	38
08	623	X	-0-	-0-	-623		-0-	-0-		N	-0-	38
09	300	N	-0-	-0-	-300		-0-	-0-		N	-0-	38
10	186	N	-0-	-0-	-186		-0-	-0-		N	-0-	38

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10200)				30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732									
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID ->	104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10295 - 10349		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304 - 10370		
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)				30187 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10763 - 10843		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3271	-0-	3271	3271	3159	2	112	9	N	102		102
08	15638 X	12367	-0-	-3271	-0-	11906	2	461	9	N	419		521
09	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	11566	2	326	9	N	296	553 1	264
*10	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	11800	2	323	9	N	294	316 1	242

PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID ->	176660	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11563		
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3639	2	47	9	N	43	173 1	110
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4738	2	48	9	N	44		154
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4431	2	48	9	N	44		198
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3301	2	59	9	N	54		252
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10		262
*10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-		262

FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
RIEMENSCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACOB GAS UNIT		521516								
		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBS GAS UNIT		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		521516								
		WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARMA		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		521516									
		WELL #: 1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542			
*01	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	301 1	4907 2	N	42	16 8	77
						46 9					
*02	4648 X	4110	-0-	-538	-0-	230 1	3880 2	N	-0-		77
*03	5146 X	5033	-0-	-113	-0-	233 1	4797 2	N	3	3 8	77
						3 9					
*04	5040 X	4703	-0-	-337	-0-	319 1	4367 2	N	15	15 8	77
						17 9					
*05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	320 1	5132 2	N	24	24 8	77
						26 9					
*06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	319 1	4781 2	N	8	8 8	77
						9 9					
*07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	330 1	4786 2	N	8	8 8	77
						9 9					
*08	5301 X	4923	-0-	-378	-0-	310 1	4609 2	N	4	4 8	77
						4 9					
*09	5130 X	4895	-0-	-235	-0-	304 1	4589 2	N	2	2 8	77
						2 9					
*10	5301 X	4953	-0-	-348	-0-	330 1	4611 2	N	11	11 8	77
						12 9					

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	989	1	7216	2	N	26		113
						29	9						
06	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	957	1	6968	2	N	15		128
						17	9						
07	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	960	1	7337	2	N	19		147
						21	9						
08	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	960	1	7445	2	N	11		158
						12	9						
09	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	943	1	7195	2	N	19		177
						21	9						
*10	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	989	1	7352	2	N	25		202
						28	9						

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	305	1	612	2	N	17	17 8	45
						19	9						
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	304	1	582	2	N	5	5 8	45
						6	9						
07	899 N	800	-0-	-99	-0-	315	1	474	2	N	10	5 8	50
						11	9						
08	930 N	680	-0-	-250	-0-	295	1	382	2	N	3	3 8	50
						3	9						
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	289	1	588	2	N	2	1 8	51
						2	9						
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	315	1	641	2	N	10	8 8	53
						11	9						

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

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

05	2759 X	2447	-0-	-312	-0-	299	1	2136	2	N	11	9 8	157
						12	9						
06	2580 X	2386	-0-	-194	-0-	289	1	2018	2	N	72	1 8	228
						79	9						
07	2542 X	2241	-0-	-301	-0-	289	1	1948	2	N	4	2 8	230
						4	9						
08	2542 X	2092	-0-	-450	-0-	279	1	1810	2	N	3	1 8	232
						3	9						
09	2460 X	2060	-0-	-400	-0-	274	1	1785	2	N	1		233
						1	9						
10	2480 X	2048	-0-	-432	-0-	299	1	1738	2	N	10	3 8	240
						11	9						

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY ENGEL		//CONT.// 30802 400 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1		RRCID -> 285644		COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41726 X	36160	-0-	-5566	-0-	47	1	36038	2	N	68	18 8	155
06	38610 X	34279	-0-	-4331	-0-	75	9	34175	2	N	52	5 8	202
07	38502 X	34440	-0-	-4062	-0-	47	1	34337	2	N	51	174 1 6 8	73
08	37417 X	33348	-0-	-4069	-0-	56	9	33247	2	N	49	2 8	120
09	35940 X	31670	-0-	-4270	-0-	47	1	31574	2	N	46	1 8	165
10	36146 X	31337	-0-	-4809	-0-	51	9	31225	2	N	59	7 8	217
						47	1						
						65	9						

ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452				
05	5022 X	4266	-0-	-756	-0-	31	1	4170	2	N	59	24 8	130
06	4860 X	4075	-0-	-785	-0-	65	9	3933	2	N	102	170 1 9 8	53
07	4371 X	4048	-0-	-323	-0-	112	9	3975	2	N	38	8 8	83
08	4371 X	3941	-0-	-430	-0-	31	1	3874	2	N	33	4 8	112
09	4230 X	3887	-0-	-343	-0-	42	9	3824	2	N	30	2 8	140
10	4278 X	3846	-0-	-432	-0-	30	1	3774	2	N	37	9 8	168
						33	9						
						31	1						
						41	9						

ENGEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332				
05	4371 X	3381	-0-	-990	-0-	30	1	3311	2	N	36	22 8	182
06	3810 X	3266	-0-	-544	-0-	40	9	3074	2	N	147	178 1 8 8	143
07	3720 X	2959	-0-	-761	-0-	162	9	2888	2	N	36	7 8	172
08	3596 X	2786	-0-	-810	-0-	31	1	2742	2	N	12	2 8	182
09	3390 X	2673	-0-	-717	-0-	40	9	2630	2	N	12	2 8	192
10	3379 X	2527	-0-	-852	-0-	13	9	2482	2	N	13	7 8	198
						31	1						
						14	9						

FLASH GORDON (3490) AMPAK OIL COMPANY WINGO		31226 500 020463		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)			31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC			253102									
JOHNSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740		PERF.13635 - 15645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
FRIEDRICHS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823		PERF.15500 - 16654	
05		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 2	Y	-0-		89
06		401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401 2	Y	-0-		89
07		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 2	Y	-0-		89
08		440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2	Y	-0-		89
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 2	Y	-0-		89
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		89
-----												
FLYING -M- (FRIO 4925)			31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791									
GREER			WELL #: 1		RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 4816 - 4818	
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		51 N	51	-0-	-0-		-0-	51 2	N	-0-		-0-
08		52 N	52	-0-	-0-		-0-	52 2	N	-0-		-0-
*09		51 N	51	-0-	-0-		-0-	51 2	N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8		-0-	54 2	N	-0-		-0-
-----												
FORT MERRILL (YEGUA)			32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
FREEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 5303 - 5305	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
-----												
FT. MERRILL, NORTH (11800)			32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791									
FREEMAN			WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13136 - 13221	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
JAMEX, INC.				429659								
ACE WALKER NO.1				WELL #:	2ST	RRCID ->	198096	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13188 - 13289
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	11346 X	10940	-0-	-406	-0-	1212 1	9728 2	N	-0-			270
06	10980 X	10056	-0-	-924	-0-	1039 1	9016 2	N	1	1 8		270
						1 9						
07	11346 X	10249	-0-	-1097	-0-	1032 1	9217 2	N	-0-			270
08	11346 X	8884	-0-	-2462	-0-	958 1	7926 2	N	-0-			270
09	10980 X	8827	-0-	-2153	-0-	1013 1	7814 2	N	-0-			270
10	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			N	NO RPT			270
-----												
GRANBERRY-JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13211 - 13230
05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	765 1	6142 2	N	-0-			137
06	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	684 1	5935 2	N	-0-			137
07	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	687 1	6142 2	N	-0-			137
08	6820 X	6023	-0-	-797	-0-	649 1	5374 2	N	-0-			137
09	6600 X	6502	-0-	-98	-0-	746 1	5756 2	N	-0-			137
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT			137
-----												
LANGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132 - 13194
05	6758 X	6711	-0-	-47	-0-	744 1	5967 2	N	-0-			210
06	7170 X	6877	-0-	-293	-0-	662 1	6213 2	N	2	2 8		210
						2 9						
07	7409 X	6530	-0-	-879	-0-	657 1	5873 2	N	-0-			210
08	7409 X	6135	-0-	-1274	-0-	662 1	5473 2	N	-0-			210
09	6870 X	6059	-0-	-811	-0-	695 1	5364 2	N	-0-			210
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N	NO RPT			210
-----												
LANGHAM				WELL #:	4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12833 - 13167
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-			40
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			40
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-			40
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	N	-0-			40
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 2	N	-0-			40
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			40
-----												
FORTITUDE (800)				32239 425	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
TYLER, EARL W.				875243								
STOLTZFUS, C. B.				WELL #:	3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221	PERF. N/A
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSS-BROWN (WILCOX)				32305 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MENNING				WELL #:	1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8534 - 8669
05	28489 X	24715	-0-	-3774	-0-	24535 2	180 9	N	164			482
06	27570 X	20110	-0-	-7460	-0-	19937 2	173 9	N	157	177 1		462
07	23839 X	16241	-0-	-7598	-0-	16122 2	119 9	N	108	355 1		215
08	24676 X	6353	-0-	-18323	-0-	6284 2	69 9	N	63			278
09	23910 X	15175	-0-	-8735	-0-	15045 2	130 9	N	118	179 1		217
10	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-			N	NO RPT			217

FRANCITAS (-A- SAND)												
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC												
LOVETT ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (F-15-A)												
GARRISON LTD. LOVETT												
WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490												
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (F-16)												
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC												
LOVETT EST.												
WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
GRESHAM GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618												
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90

TRULL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681												
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
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

-----															
FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACKSON						
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576											
LOVETT EST.		WELL #:		4	RRCID ->	054941	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	8600 - 8666			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			72		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			72		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			72		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			72		
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		
-----															
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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT			-0-		
-----															
FRANCITAS, SOUTH ( 9,850)				32538 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548											
WEED, J. F.		WELL #:		20	RRCID ->	234410	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	9650 - 9656			
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
-----															
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			
05	6513	X	6513	-0-	-0-		5968	2	545	9	N	495	534	1	135
06	6360	X	6360	-0-	-0-		5828	2	532	9	N	484	360	1	259
07	6396	X	6396	-0-	-0-		5881	2	515	9	N	468	527	1	200
08	6441	X	6441	-0-	-0-		5903	2	538	9	N	489	536	1	153
09	6034	X	6034	-0-	-0-		5716	2	318	9	N	289	352	1	90
*10	6682	X	6682	-0-	-0-		5941	2	741	9	N	674	532	1	232
-----															
FRED LONG (HOCKLEY 3850)				32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086											
TRIAL		WELL #:		1	RRCID ->	281213	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3807 - 3815			
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
LONG, FRED E. LONG				507647						
		WELL #:		8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC. SMITH, M. E.				744277						
		WELL #:		1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		104

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
D AND J OPERATING, LLC FRIAR-THOMAS G. U. #2				196231						
		WELL #:		1	RRCID ->	174683	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144

FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
SIXJAY										
		WELL #:		1	RRCID ->	124560	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
06	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029 2	N	-0-		289
07	1085 N	565	-0-	-520	-0-	565 2	N	-0-		289
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	582 2	N	16		305
09	1020 N	702	-0-	-318	-0-	702 2	N	-0-		305
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		305

REIFFERT -A- G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	173618	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190
05	14B DENY	1247	-0-	1247	19080	1247 2	N	-0-		289
06	T. A.	1656	-0-	1656	20736	1656 2	N	-0-		289
07	21582 X	846	-0-	-20736	-0-	846 2	N	-0-		289
08	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		289
09	1860 X	448	-0-	-1412	-0-	448 2	N	-0-		289
*10	1705 X	451	-0-	-1254	-0-	451 2	N	-0-		289

-----																
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----																
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726																
05	14B2	EXT	446	-0-	446	854	30	1	416	3		N	-0-	179	1	68
06	14B2	EXT	463	-0-	463	1317	30	1	433	3		N	-0-			68
07	14B2	EXT	370	-0-	370	1687	75	1	258	3		N	34			102
							37	9								
08	14B2	EXT	175	-0-	175	1862	63	1	110	3		N	2			55
							2	9								
09	14B2	EXT	152	-0-	152	2014	35	1	111	3		N	5			60
							6	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2014						N	NO RPT			60
-----																
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285																
05	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	2				N	-0-			52
06	690	N	90	-0-	-600	-0-	90	2				N	-0-			52
07	868	N	187	-0-	-681	-0-	187	2				N	-0-			52
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	174	2	106	9		N	96			148
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-			148
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2				N	-0-			148
-----																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084																
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3		N	-0-			26
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3		N	-0-			26
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	3		N	-0-			26
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	201	1	352	3		N	-0-			26
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	87	1	279	3		N	-0-			26
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			26

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611															
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007													TOTAL DEPTH	13406	PERF.12865 - 12986
M	O	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
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-			182
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-			182
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	65	1	222	3	N	5			187
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	6	9							
09		360 N	198	-0-	-162	-0-	161	1	281	3	N	-0-			187
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	47	1	151	3	N	NO RPT			187
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007													TOTAL DEPTH	13415	PERF.12711 - 13181
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			41
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		0 X	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
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	3	N	7			99
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	8	9							
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	1171	3	N	-0-			99
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	220	1	754	3	N	20			119
09		1200 N	831	-0-	-369	-0-	22	9							
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	358	1	628	3	N	-0-			119
							197	1	634	3	N	-0-			119
											N	NO RPT			119
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008													TOTAL DEPTH	13959	PERF.12774 - 13882
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008													TOTAL DEPTH	13538	PERF.12689 - 13448
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010													TOTAL DEPTH	16940	PERF.12790 - 13170
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	245957	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13044	- 13372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		248 N	143	-0-	-105	-0-	143 2		N	-0-			88
06		300 N	143	-0-	-157	-0-	143 2		N	-0-			88
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	189 2	66 9	N	60			148
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	93 2	66 9	N	60			208
09		150 N	26	-0-	-124	-0-	26 2		N	-0-			208
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			208

PRIDGEN ET AL A-690		WELL #:		1	RRCID ->	248707	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	15914	PERF.14810	- 14986
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIDGEN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	249182	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	16674	PERF.12822	- 14140
05		14B2 EXT	641	-0-	641	1047	30 1	611 3	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	682	-0-	682	1729	30 1	652 3	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	481	-0-	481	2210	108 1	373 3	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	503	-0-	503	2713	183 1	320 3	N	-0-		-0-
09		3155 X	442	-0-	-2713	-0-	105 1	337 3	N	-0-		-0-
10		0 X	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

MUSSELMAN RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	262896	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	15629	PERF.12944	- 15784
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700)		33026 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
SEALE		WELL #:		1	RRCID ->	264798	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3582	- 3589
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
FRIO (3400)												
TMR EXPLORATION, INC.				33037 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
TRAYLOR, ALMA V.				834097								
		WELL #:		6	RRCID ->	291524	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	3367 - 3370
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
-----												
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GABRYSCH (5450)												
BEARD OIL COMPANY, LLC				33603 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
GABRYSCH				060051								
		WELL #:		3	RRCID ->	281456	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5468 - 5471
05		4247 #		-0-	-0-	-4247			N	-0-		-0-
06		4110 #		-0-	-0-	-4110			N	-0-		-0-
07		4247 #		-0-	-0-	-4247			N	-0-		-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GABRYSCH (6290)												
BEARD OIL COMPANY, LLC				33603 532	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
HILLYER, MAUDE K.				060051								
		WELL #:		2	RRCID ->	258175	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6296 - 6300
05		5704		-0-	-0-	-5704			N	-0-		-0-
06		5520		-0-	-0-	-5520			N	-0-		-0-
07		5704		-0-	-0-	-5704			N	-0-		-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	1	N	-0-		-0-
-----												
GAFFNEY, SW. (4900)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.				33648 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HENNIG				146621								
		WELL #:		1	RRCID ->	263354	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4740 - 4750
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
-----												
GAMBLE GULLY (LULING)												
DIRKS PETROLEUM COMPANY				33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5				220833								
		WELL #:		1	RRCID ->	185068	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9195 - 9228
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		2
06		30 N	7	-0-	-23	-0-			N	-0-		2
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		2
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		2
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		2
10		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		2
-----												
KOEMEL												
		WELL #:		2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	N/A
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-

-----													
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)			33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GROSSMAN, SIMON			WELL #:	1	RRCID ->	071443	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A	
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
-----													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)			33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #:	2 S	RRCID ->	228148	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 - 8950	
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
-----													
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	082391	COMPL. DATE	04/19/1979	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	8680 - 8724	
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
-----													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720	
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
-----													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GAMBLE GULLY, SW. (7100)			33883 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #:	2 L	RRCID ->	229444	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	7436 - 7638	
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
-----													
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	1425	10	2	Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	69	-0-	69	1494			Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	500	-0-	500	1994	500	2	Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1994			Y	NO RPT			4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1994			Y	NO RPT			4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1994			Y	NO RPT			4



-----																
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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				
-----																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GANADO (V-3)			33889 754			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC			452996													
HULTQUIST, M.			WELL #:			8 J	RRCID ->	036257	COMPL. DATE	12/10/1972	TOTAL DEPTH	7655 PERF. 7604 - 7609				
-----																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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				
-----																
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
GANADO (3700)			33889 806			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC			452996													
HULTQUIST, M.			WELL #:			8 D	RRCID ->	069400	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	7655 PERF. N/A				
-----																
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17	RRCID ->	220112	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	3675 - 3685
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
MEYER, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3695 - 3707
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GANADO (3700 -A-)		33889		819	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	001644	COMPL. DATE	07/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3726 - 3736
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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

-----

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

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

-----

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

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

-----

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

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

-----

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MAMEROW ENERGY CORP 523628  
 MCCROY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

OIL AND GAS DIVISION

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

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
MAURITZ, T. N.		WELL #:	6	RRCID ->	085592	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	4690 PERF. 4668 - 4682	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021 - WELL PLUGGED 8-26-2021										

KURETSCH, RAYMOND		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
		013365								
		WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709 PERF. 4656 - 4672	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612 PERF. 5110 - 5115	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105 PERF. 5154 - 5159	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332 PERF. 5210 - 5216	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GANADO, WEST (5200)		//CONT.//		33898 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
CRAVENS, E.T.		WELL #:		8	RRCID ->	155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5192 - 5198
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAURITIZ, T.N.		WELL #:		7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GANADO, WEST (5900)				33898 738	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MAURITIZ, T.N.		WELL #:		8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARCITAS CREEK (6032)				33975 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6844 - 6849
05	22072	-0-	-0-	-22072	-0-			N	-0-			139
06	21360	-0-	-0-	-21360	-0-			N	-0-			139
07	16430 #	-0-	-0-	-16430	-0-			N	-0-			139
*08	6045 #	5461	-0-	-584	-0-	5207 2	254 9	N	231	190 1		180
*09	9186 R	9186	-0-	-0-	-0-	8799 2	387 9	N	352	380 1		152
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
-----												
GARDEN (MIDDLE WILCOX)				33984 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HELM - ARBURN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219859	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10402 - 10428
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			29
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
-----												
GREEN, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	224274	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10418 - 10444
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	T. A.	90	-0-	-0-	90	90 4		N	-0-			44
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			48
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48



OIL AND GAS DIVISION

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		33984 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198											
PETERSON		WELL #:		1	RRCID ->	226243	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10398	- 10410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257877	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10320	- 10372			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			70
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			70
07	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	4				Y	-0-			70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	60						Y	2			72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	60						Y	10			82
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	60						Y	NO RPT			82

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
05	3472 #	2794	-0-	-678	-0-	48 1	2720 2	N	24	8 1		58
06	3390 #	2227	-0-	-1163	-0-	26 9	2171 2	N	17			75
07	3503 #	2068	-0-	-1435	-0-	37 1	2011 2	N	19			94
08	3503 #	1834	-0-	-1669	-0-	19 9	1785 2	N	16			110
09	3270 #	1594	-0-	-1676	-0-	36 1	1551 2	N	14	15 1		109
10	2790 #	1688	-0-	-1102	-0-	21 9	1641 2	N	16			125

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
BARNES, LEON		WELL #:		6-U	RRCID ->	178858	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10576	- 10587
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-
10	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				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
HOBBS		WELL #:			RRCID ->	262027	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11503	- 11507
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017

GATA (WILCOX 11,800 SAND)				34176 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC. BARNES, LEON				945936										
				WELL #: 3	RRCID -> 198831	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11830	- 11850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BARNES, LEON				WELL #: 2	RRCID -> 253217	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14365	PERF.11544	- 11717					
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	Y	-0-			-0-
06	2220 N	1918	-0-	-302	-0-	102	1	1816	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1817	-0-	-384	-0-	97	1	1720	2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	1984	-0-	-310	-0-	100	1	1884	2	Y	-0-			-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	103	1	1966	2	Y	-0-			-0-
*10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	104	1	2071	2	Y	-0-			-0-
-----														
GATA (WILCOX 12500)				34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC BAKER-BARNES				489720										
				WELL #: 2	RRCID -> 177891	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12538	- 12750					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----														
REO OPERATING LLC BAKER-BARNES				701876										
				WELL #: 1	RRCID -> 179898	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 14554	PERF.12448	- 12482					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. BARNES, LEON				945936										
				WELL #: 2	RRCID -> 174114	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 14365	PERF.11806	- 12064					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BARNES, LEON				WELL #: 3	RRCID -> 174746	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11830	- 12510					
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	480	-0-	-78	-0-	24	1	456	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	465	-0-	-165	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	455	-0-	-196	-0-	22	1	433	2	Y	-0-			-0-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.// 34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BARNES, LEON		WELL #: 4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12290 - 12356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	4944	-0-	-295	-0-	239	1	4642	2	Y	57			147
06	5220 X	4427	-0-	-793	-0-	63	9	4148	2	Y	43			190
07	5394 X	3955	-0-	-1439	-0-	47	9	3693	2	Y	49	177	1	62
08	5394 X	4678	-0-	-716	-0-	54	9	4425	2	Y	15			77
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	236	1	4590	2	Y	25			102
10	4929 X	4813	-0-	-116	-0-	17	9	4539	2	Y	43			145
						241	1							
						28	9							
						47	9							

BARNES, LEON		WELL #: 6-L		RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12373 - 12437				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATA (14,100 SAND)		34176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
VIPER S.W.D., LLC		886209												
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526		PERF.13549 - 13614				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE 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				
05	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-			272
06	600 N	235	-0-	-365 B	-0-	235	2			N	-0-	20	1	252
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			252
08	620 N	57	-0-	-563 B	-0-	57	2			N	-0-			252
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	240 N	23	-0-	-217 B	-0-	23	2			N	-0-			252
*10	609 N	146	-0-	-463 B	-0-	146	2			N	-0-			252

RUTH UNITAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6600 - 6938				
05	775 N	629	-0-	-146 B	-0-	611	2	18	9	N	16			92
06	720 N	234	-0-	-486 B	-0-	234	2			N	-0-	20	1	72
07	765 N	667	-0-	-98 B	-0-	667	2			N	-0-			72
08	620 N	58	-0-	-562 B	-0-	58	2			N	-0-			72
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	240 N	23	-0-	-217 B	-0-	23	2			N	-0-			72
*10	682 N	146	-0-	-536 B	-0-	146	2			N	-0-			72

OIL AND GAS DIVISION

-----

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
E. & R. OIL COMPANY 238614  
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

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

-----

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

05	2046 N	1589	-0-	-457	-0-	1583	2	6	9	N	5					117
06	2190 N	1117	-0-	-1073	-0-	1110	2	7	9	N	6					123
07	1240 N	973	-0-	-267	-0-	972	2	1	9	N	1					124
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					124
09	1110 N	761	-0-	-349	-0-	759	2	2	9	N	2					126
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	N	2					128

-----

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

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

-----

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

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

-----

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

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

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

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	117 2	4 9	N	4	32
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	32
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	32
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	32
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	32
10	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 2		N	-0-	32

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSON, C. S.		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1344 2	17 9	Y	15	16
06	3000 N	8438	-0-	5438	-0-	8231 2	207 9	Y	188	64
07	3100 N	9237	-0-	6137	-0-	9210 2	136 9	Y	124	116
08	20609 X	9034	-0-	-11575	-0-	8796 2	238 9	Y	216	17
09	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8671 2	122 9	Y	111	64
*10	9238 X	8554	-0-	-684	-0-	8333 2	221 9	Y	201	129

NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5580 X	4114	-0-	-1466	-0-	3902 2	212 9	Y	193	316
06	4590 X	4580	-0-	-10	-0-	4368 2	212 9	Y	193	237
07	5332 X	5248	-0-	-84	-0-	5082 2	166 9	Y	151	348
08	5332 X	3785	-0-	-1547	-0-	3656 2	129 9	Y	117	87
09	5160 X	3709	-0-	-1451	-0-	3569 2	140 9	Y	127	188
*10	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	4490 2	197 9	Y	179	294

GEORGE WEST, WEST (10200)		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	11684	-0-	8584	22211	310 1	11185 2	N	172	193 1		52
06	32093 X	9882	-0-	-22211	-0-	189 9	300 1	N	131			183
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	144 9	280 1	N	45			228
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	50 9	290 1	N	2	177 1		53
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2 9	270 1	N	-0-			53
*10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	270 1	2504 2	N	-0-			53
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 L		RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510			
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			32
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	3 1		29
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	205 2	3 9	N	3	3 1		29
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-	3 1		26
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			26
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			26
-----												
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 104467		COMPL. DATE 01/19/1983			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475			
05	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8548 2	61 9	N	55			238
06	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9589 2	191 9	N	174	288 1		124
07	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	9832 2	231 9	N	210	136 1		198
08	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9494 2	188 9	N	171	285 1		84
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6155 2	55 9	N	50			134
*10	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	9818 2	244 9	N	222	139 1		217
-----												
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 113782		COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
-----												
GEORGE WEST, WEST (10430)		34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
TINDOL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111972		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106			
05	1426 N	579	-0-	-847 B	-0-	562 2	17 9	N	15			137
06	1140 N	54	-0-	-1086 B	-0-	46 2	8 9	N	7			144
07	1116 N	937	-0-	-179 B	-0-	934 2	3 9	N	3			147
08	2561 N	2561	-0-	-0 B	-0-	2561 2		N	-0-			147
09	2311 N	2311	-0-	-0 B	-0-	2311 2		N	-0-			147
*10	930 N	449	-0-	-481 B	-0-	449 2		N	-0-			147
-----												
NELSON, C. S.		WELL #: 11		RRCID -> 174924		COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144			
05	1699 N	1699	-0-	-0 B	-0-	1605 2	94 9	N	85	193 1		110
06	1770 N	1569	-0-	-201 B	-0-	1489 2	80 9	N	73	25 1		158
07	1703 N	1703	-0-	-0 B	-0-	1564 2	139 9	N	126	12 1		272
08	1705 N	1590	-0-	-115 B	-0-	1567 2	23 9	N	21	204 1		89
09	1881 N	1881	-0-	-0 B	-0-	1806 2	75 9	N	68	13 1		144
*10	1762 N	1762	-0-	-0 B	-0-	1668 2	94 9	N	85	27 1		202

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
PEEBLES		WELL #:		1	RRCID ->	200556	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10116	-	10160
05	3131 X	-0-	-0-	-3131 B	-0-				N	-0-	43 1		-0-
06	3030 X	1238	-0-	-1792 B	-0-	1215 2	23 9	9	N	21	21 1		-0-
07	589 X	541	-0-	-48 B	-0-	537 2	4 9	9	N	4	4 1		-0-
08	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	89 2	2 9	9	N	2	2 1		-0-
09	1230 X	62	-0-	-1168 B	-0-	62 2			N	-0-			-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.10042	-	10080
05	1395 N	1217	-0-	-178 B	-0-	1000 2	217 9	9	N	197	169 1		195
06	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1532 2	166 9	9	N	151	209 1		137
07	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1518 2	143 9	9	N	130	12 1		255
08	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1465 2	140 9	9	N	127	301 1		81
09	1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-	1356 2	152 9	9	N	138	10 1		209
*10	1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1445 2	169 9	9	N	154	317 1		46
-----													
GEORGE WEST, WEST (10500)				34501 987	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	096618	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	11407	PERF.10480	-	10496
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2			N	-0-			41
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2			N	-0-			41
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2			N	-0-			41
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2			N	-0-			41
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2			N	-0-			41
10	248 N	89	-0-	-159	-0-	89 2			N	-0-			41
-----													
GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)				34501 988	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732									
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	152273	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10710	-	10732
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GLADYS POWELL (8000)				35183 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	225275	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 8008	-	8047
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GOEBEL (9600)				35520 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KALER ENERGY CORP.				450261									
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247301	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9777	-	9900
05	2442 X	2442	-0-	-0- B	-0-	2411 2	31 9	9	N	28			168
06	2760 X	2225	-0-	-535 B	-0-	2184 2	41 9	9	N	37			205
07	2852 X	2356	-0-	-496 B	-0-	2332 2	24 9	9	N	22			227
08	2852 X	2451	-0-	-401 B	-0-	2395 2	56 9	9	N	51	185 1		93
09	2490 X	2418	-0-	-72 B	-0-	2392 2	26 9	9	N	24			117
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-				N	NO RPT			117

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KALER ENERGY CORP.		//CONT.//		450261									
STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255446	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9423 - 9530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1674 N	1561	-0-	-113 B	-0-	1561 2		N	-0-			232
06		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2		N	-0-			232
07		1860 N	1383	-0-	-477 B	-0-	1383 2		N	-0-			232
08		1550 N	1431	-0-	-119 B	-0-	1431 2		N	-0-			232
09		1380 N	1179	-0-	-201 B	-0-	1179 2		N	-0-			232
10		1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-			N	NO RPT			232

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:			1	RRCID ->	240597	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9702 - 9720
CHOATE															
05		13516 X	11210	-0-	-2306 B	-0-	1342 1	9557 2	N	283	383 1				280
							311 9								
06		13140 X	11803	-0-	-1337 B	-0-	1670 1	9795 2	N	307	186 1				401
							338 9								
07		13578 X	12060	-0-	-1518 B	-0-	1123 1	10625 2	N	284	372 1				313
							312 9								
08		13578 X	12060	-0-	-1518 B	-0-	1123 1	10625 2	N	284	372 1				313
							312 9								
09		12510 X	12060	-0-	-450 B	-0-	1123 1	10625 2	N	284	372 1				313
							312 9								
10		12183 X	NO RPT	-0-	-12183 B	-0-			N	NO RPT					313

ROKOHL-TEAGUE		WELL #:		1	RRCID ->	251091	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9748 - 9758	
05		2914 X	2458	-0-	-456 B	-0-	261 1	2052 2	N	132	197 1		201
							145 9						
06		3120 X	2486	-0-	-634 B	-0-	311 1	2037 2	N	125	187 1		139
							138 9						
07		3224 X	2815	-0-	-409 B	-0-	549 1	2108 2	N	144	168 1		115
							158 9						
08		3224 X	2815	-0-	-409 B	-0-	549 1	2108 2	N	144	168 1		115
							158 9						
*09		2815 X	2815	-0-	-0- B	-0-	549 1	2108 2	N	144	168 1		115
							158 9						
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-			N	NO RPT			115

GOLIAD, NORTH (2650)		35687 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
GINTHER, WARREN & GINTHER		307360										
FROMME, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	001727	COMPL. DATE	06/03/1944	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2671 - 2681
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLIAD, N. (3250)		35687 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	193749	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3184 - 3192
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487											
CREWS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	243872	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11796 - 11801			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		T. A.	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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING		882776										
CLINTON		WELL #:	1	RRCID ->	209665	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11808 - 11816		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487										
CREWS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	241861	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12596 - 12614		
05		DLQ G-10	483	-0-	483	1861	483	2	Y	-0-		7
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1861			Y	-0-		7
07		DLQ G-10	590	-0-	590	2451	589	2	1	9	Y	8
08		DLQ G-10	760	-0-	760	3211	757	2	3	9	Y	9
09		DLQ G-10	839	-0-	839	4050	839	2	Y	-0-	2	9
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4050			Y	NO RPT		9

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CLINTON		882776										
		WELL #:	1	RRCID ->	198392	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11988 - 12050		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

-----

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

05	186 N	105	-0-	-81	-0-	95	2	10	9	N	9					123
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	261	2	17	9	N	15					138
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	293	2	11	9	N	10					148
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5					153
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	N	18					171
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	78	2	6	9	N	5					176

-----

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					54
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	N	18					72
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	736	2	29	9	N	26					98
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	544	2	15	9	N	14					112
09	720 N	323	-0-	-397	-0-	292	2	31	9	N	28					140
10	775 N	578	-0-	-197	-0-	557	2	21	9	N	19					159

-----

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

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

-----

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

-----

PROGENIES OPERATING LLC 681161  
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

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

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
05	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-	37
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-	37
07	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-	37
08	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-	37
*09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-	37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	37

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

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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES  
 MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146  
 ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

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

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

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

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-			N	-0-			71
06	2790 #	1963	-0-	-827	-0-	1909	2	54	9	N	49		120
07	2883 #	1613	-0-	-1270	-0-	1554	2	59	9	N	54		174
08	2883 #	1057	-0-	-1826	-0-	1057	2			N	-0-		174
09	2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	N	7		181
*10	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2166	2	36	9	N	33	171 1	43

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502  
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

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

GREGA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 T	RRCID -> 048271	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 3423 - 3430			
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		B 4 G	RRCID -> 074461	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3376 - 3383			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17	RRCID -> 145449	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 3432 - 3430			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 3383 - 3386			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-2)		//CONT.//		36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502												
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF.	3680 - 3800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
GRETA (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4088 - 4115		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		202	RRCID ->	108307	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	4094 - 4106		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-		
HEARD, J. F. B.		WELL #:		25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4110 - 4120		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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		
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	133	1	138	2	N	-0-		
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	169	1	106	2	N	-0-		
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	168	1	130	2	N	-0-		
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	2	N	-0-		
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	113	1	79	2	N	-0-		
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	77	1	56	2	N	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
Greta (F-1 WEST)				36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC				332754						
O'Brien, J. J. A		WELL #:		9	RRCID -> 196518	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 5024	- 5028	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
Greta Operating Company LLC				332754						
O'Connor, Tom		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

GREGA (L- 2)		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754									
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #:	2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1724 - 1831
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, TOM		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	1704 - 2030
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #:	Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	1795 - 1838
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
J. M. O'BRIEN 'A'		WELL #:	7	RRCID ->	271694	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1850 - 1870
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #:	E 3 F	RRCID ->	049777	COMPL. DATE	01/17/1971	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	N/A
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----												
Greta (L- 3)												
Greta Operating Company LLC //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
O'Brien, J. M. -D- //CONT.// 332754												
WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
-----												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O'Brien, J. J. A												
WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828												
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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												
-----												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
Hilcorp Energy Company												
Clement Heard 386310												
WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877												
-----												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
Greta (L- 4)												
Hilcorp Energy Company 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
Maude Williams et al "A" 386310												
WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967												
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
Lambert Gas Unit												
WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933												
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (L- 4)		//CONT.// 36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754									
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	399 1	251 2	N	-0-		-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	725 1	558 2	N	-0-		-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	534 1	521 2	N	-0-		-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	519 1	373 2	N	-0-		-0-
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	559 1	404 2	N	-0-		-0-
-----											
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057	
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	889 1	925 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	145	-0-	-965	-0-	89 1	56 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	480	-0-	-1473	-0-	271 1	209 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1255	-0-	-574	-0-	635 1	620 2	N	-0-		-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	531 1	368 2	N	-0-		-0-
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	658 1	476 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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754								
O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1730 - 2075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021												
-----												
O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	1725 - 2045
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021												
-----												
O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID ->	157868	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	2080 - 2084
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	001819	COMPL. DATE	06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2100 - 2115
FOX, W. J.		WELL #:		12								
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021												
-----												
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID ->	052278	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GREGA (L- 5-A)		WELL #:		36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
FOX, W. J. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	228277	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	2017 - 2026
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (L- 6 WEST)										36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC										332754										
O'BRIEN, J.M. D&E "D"										WELL #:	3	RRCID ->	141066	COMPL. DATE	07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	2093 - 2103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																				
O'BRIEN, J. J. A										WELL #:	6	RRCID ->	156924	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	2122 - 2126	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR										WELL #:	6	RRCID ->	212571	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	2134 - 2142	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																				
LAMBERT GAS UNIT										WELL #:	118	RRCID ->	227198	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	2163 - 2176	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																				
GREGA (L- 7 SOUTH)										36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748										
O'BRIEN, J. M. 'A'										WELL #:	10	RRCID ->	171612	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	2170 - 2174	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.										WELL #:	64J	RRCID ->	178487	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	2188 - 2193	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 8)		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OBRIEN, J.M. -H-		WELL #: 3		RRCID -> 132945		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

GREGA (L- 9)		36867 312		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID ->	157058	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2327 - 2328	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 2440 - 2442	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2426 - 2436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	282652	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 2360 - 2366
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREGA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GD	RRCID ->	227875	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 2525 - 2532
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2568 - 2574
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREGA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID ->	074593	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4356	PERF. N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021 - WELL PLUGGED 9-27-2021

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
GRETA (L-13)		//CONT.// 36867 348		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		//CONT.// 332754							
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:	9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235 PERF. 2627 - 2629
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:	34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290 PERF. 2629 - 2636
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #:	1	RRCID ->	155985	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	4395 PERF. 2652 - 2654
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-



GREGA (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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CLEMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
GREGA 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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
GRETA (O-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754								
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:		4 I	RRCID ->	144527	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2776 - 2779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #:		7	RRCID ->	144838	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2778 - 2781
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD-TEX		WELL #:		2	RRCID ->	175379	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	2808 - 2812
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2846 - 2851
CLAUDE E. HEARD ET AL				42								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GRETA (O-1-B)		//CONT.//		36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	250234	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2983 - 2987
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2855 - 2860
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GRETA (O-1-B)		//CONT.//		36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	2847 - 2853
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
GRETA (O-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	101491	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3031 - 3038
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
GRETA (O-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
GRETA (O-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID ->	154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	3124 - 3126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/27/2021 - WELL PLUGGED 9-27-2021												
O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID ->	193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	3122 - 3125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

GREGA (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502										
OBRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OBRIEN, J. M.		WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, F. V. W.		WELL #: 22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, J.F.B.		WELL #: 16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID -> 055578	COMPL. DATE 06/30/1973	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 02/21/2020	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 3189	- 3233			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRETA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID -> 147384	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH 4394	PERF. 3189	- 3191			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRETA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID -> 216126	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 3236	- 3241			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
GRETA (0-7)		//CONT.//		36867	648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754											
O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	3288	-	3290	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 C	RRCID ->	085208	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	897	-	902	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 C	RRCID ->	099595	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	902	-	906	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRETA (1250)				36867	660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754											
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T	RRCID ->	082795	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	1238	-	1241	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 T	RRCID ->	085256	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1232	-	1244	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

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

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	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 #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109

-----

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

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

GRETA (5270)		36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)		WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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-

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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53

GRETA (5800)		36867 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J. J.		WELL #: C 4		RRCID -> 190694		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5786 - 5801		
05	1208 N	1208	-0-	-0-		-0-	592 1	616 2	N	-0-		-0-
06	994 N	994	-0-	-0-		-0-	610 1	384 2	N	-0-		-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899		-0-			N	-0-		-0-
08	899 N	24	-0-	-875		-0-	12 1	12 2	N	-0-		-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870		-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12233 10/05/2021												

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

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
JM OBRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6167 - 6173		
05	2949	2110	-0-	-839		-0-	1027 1	1066 2	N	15		225
06	2958	2094	-0-	-864		-0-	17 9	805 2	N	11	168 1	68
07	2981	2126	-0-	-855		-0-	1277 1	902 2	N	48		116
08	2465	1868	-0-	-597		-0-	12 9	858 2	N	119		235
09	1530	1380	-0-	-150		-0-	53 9	560 2	N	31		266
*10	2040	1785	-0-	-255		-0-	786 1	738 2	N	25	174 1	117
							34 9					
							1019 1					
							28 9					



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
GRETA, DEEP (5360)				36868	090	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502									
O'BRIEN, J. M. "B"				WELL #:	214	RRCID ->	192311	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5384 - 5388
-----													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021 - WELL PLUGGED 9-20-2021													

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
GRETA, DEEP (5600)				36868	360	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. D & E				WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
-----													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
GRETA, NORTH (6440)				36870	650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
WELDER HEIRS TC				WELL #:	1	RRCID ->	284331	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6439 - 6443
-----													
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	

-----  
 GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 VIDAUURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3885	3105	-0-	-780	-0-	478	1 2627 2	N	-0-		162
06	4756	3503	-0-	-1253	-0-	498	1 3005 2	N	-0-		162
07	6173	4249	-0-	-1924	-0-	498	1 3751 2	N	-0-		162
08	7013	4669	-0-	-2344	-0-	579	1 4057 2	N	30		192
						33	9				
09	4692	3471	-0-	-1221	-0-	483	1 2985 2	N	3	177 1	18
						3	9				
*10	3023	2674	-0-	-349	-0-	428	1 2223 2	N	21		39
						23	9				

-----  
 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

05	589 N	545	-0-	-44	-0-	266	1 277 2	N	2		200
						2	9				
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	273	1 172 2	N	-0-		200
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	302	1 233 2	N	-0-		200
08	558 N	370	-0-	-188	-0-	187	1 183 2	N	-0-		200
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	315	1 218 2	N	-0-		200
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	272	1 197 2	N	-0-		200

-----  
 GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	198	1 165 2	Y	12		534
						13	9				
06	300 X	297	-0-	-3	-0-	155	1 136 2	Y	5		539
						6	9				
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	155	1 136 2	Y	1	11 1	529
						1	9				
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	94	1 72 2	Y	2		531
						2	9				
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	310	1 206 2	Y	6	1 1	536
						7	9				
*10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	598	1 402 2	Y	6		542
						7	9				

-----  
 BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

-----  
 FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	2109	1 1757 2	N	-0-		66
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	1391	1 1217 2	N	-0-		66
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	1391	1 1217 2	N	-0-	3 1	63
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	1669	1 1272 2	N	-0-		63
09	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	1662	1 1108 2	N	-0-	4 1	59
10	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	1545	1 1037 2	N	-0-		59



GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	613	1	511	2	Y	12			37
06	930 X	695	-0-	-235	-0-	368	1	323	2	Y	4			41
07	961 X	699	-0-	-262	-0-	368	1	323	2	Y	7	24	1	24
08	930 X	285	-0-	-645	-0-	159	1	122	2	Y	4			28
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1067	1	711	2	Y	46	31	1	43
*10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1066	1	716	2	Y	11	27	1	27
-----														
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845														
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	2007	1	1671	2	Y	62			959
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1724	1	1508	2	Y	50			1009
07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1724	1	1508	2	Y	63	174	1	898
08	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1267	1	965	2	Y	34			932
09	3630 X	2328	-0-	-1302	-0-	1304	1	869	2	Y	141	150	1	923
10	3751 X	1804	-0-	-1947	-0-	1067	1	716	2	Y	19	110	1	832
-----														
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771														
05	1488 X	858	-0-	-630	-0-	461	1	384	2	Y	12			219
06	1440 X	700	-0-	-740	-0-	367	1	322	2	Y	10			229
07	713 X	692	-0-	-21	-0-	367	1	322	2	Y	3	15	1	217
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	586	1	446	2	Y	9			226
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	754	1	502	2	Y	12	1	1	237
10	682 N	490	-0-	-192	-0-	285	1	192	2	Y	12			249
-----														
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705														
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	38	2	Y	17			252
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	42	1	36	2	Y	1			253
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	42	1	36	2	Y	4	3	1	254
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	73	1	55	2	Y	40	36	1	258
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	188	1	125	2	Y	4	3	1	259
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	170	1	114	2	Y	4			263

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BARRE		WELL #: 1		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360								
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	621 1	2964 2	N	88							192
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	600 1	2578 2	N	7							199
07	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	621 1	2511 2	N	-0-							199
08	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	621 1	2469 2	N	-0-							199
09	3120 X	2953	-0-	-167	-0-	600 1	2353 2	N	-0-							199
10	3224 X	3103	-0-	-121	-0-	621 1	2452 2	N	27	179 1						47

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438								
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	20 1	17 2	Y	-0-							294
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	12 1	11 2	Y	-0-							294
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	12 1	11 2	Y	-0-							294
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	20 1	16 2	Y	-0-							294
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							294
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	50 1	33 2	Y	1							295

FUCHS, BEATRICE		WELL #:		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GBS OIL & GAS, LLC		298357														
KEERAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 133303		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							45

OIL AND GAS DIVISION

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

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
BECK		WELL #:	1	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS)		38241 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	142681	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10100 - 10180	
05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	271 1	4536 2	Y	2271	2271 1	-0-
						301 3	2498 9				
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	271 1	4374 2	Y	2070	2070 1	-0-
						280 3	2277 9				
07	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	280 1	4527 2	Y	2227	2227 1	-0-
						279 3	2450 9				
08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	368 1	4641 2	Y	2206	2206 1	-0-
						273 3	2427 9				
09	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	328 1	4526 2	Y	1991	1991 1	-0-
						176 3	2190 9				
*10	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	343 1	4186 2	Y	2286	2286 1	-0-
						340 3	2515 9				

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KUBENA WILCOX GAS UNIT		424607									
		WELL #:	4	RRCID ->	165291	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.10720 - 11204	
05	3596 X	701	-0-	-2895	-0-	525 1	176 2	Y	-0-		42
06	3480 X	792	-0-	-2688	-0-	594 1	198 2	Y	-0-		42
07	2418 X	1004	-0-	-1414	-0-	624 1	380 2	Y	-0-		42
08	DLQ G-10	2483	-0-	2483	2483	734 1	1749 2	Y	-0-		42
09	DLQ G-10	3977	-0-	3977	6460	818 1	3159 2	Y	-0-		42
10	DLQ G-10	4196	-0-	4196	10656	818 1	3378 2	Y	-0-		42

HALLETTSVILLE (7700)		38241 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	118652	COMPL. DATE	10/08/1985	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 7724 - 7726
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (8750)		38241 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
INLAND OCEAN, INC.		424607													
JULIUS TECHNIK		WELL #: 4		RRCID -> 270263		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLETTSVILLE (10,150)		38241 985		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
LGDC CORPORATION		500227													
MCEWANS		WELL #: 1		RRCID -> 256310		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210							
05	2713 R	2713	-0-	-0-	-0-	730	1	1983	2	N	-0-				35
06	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	750	1	1900	2	N	-0-				35
07	2945 #	2555	-0-	-390	-0-	725	1	1830	2	N	-0-				35
08	2945 #	2175	-0-	-770	-0-	775	1	1394	2	N	5				40
						6	9								
09	2850 #	2632	-0-	-218	-0-	725	1	1901	2	N	5				45
						6	9								
10	2728 #	2551	-0-	-177	-0-	725	1	1672	2	N	140	179	1		6
						154	9								

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284691		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268							
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASCOT OIL COMPANY		531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HERMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----												
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	BALANCE
-----												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854															
05		34210 X	34210	-0-	-0-	-0-	1815	1	31064	2	Y	1210	953	1	393
							1331	9							
06		30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	1442	1	27910	2	Y	1007	1343	1	57
							1108	9							
07		28638 X	28638	-0-	-0-	-0-	1182	1	26176	2	Y	1164	555	1	666
							1280	9							
08		DLQ G-10	28467	-0-	28467	28467	1209	1	26140	2	Y	1016	1111	1	571
							1118	9							
09		DLQ G-10	23690	-0-	23690	52157	1312	1	21936	2	Y	402	916	1	57
							442	9							
10		DLQ G-10	20641	-0-	20641	72798	1312	1	18107	2	Y	1111	1092	1	76
							1222	9							

-----															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830															
05		13237 X	1299	-0-	-11938	-0-	1223	1	76	2	Y	-0-	158	1	23
06		12810 X	8448	-0-	-4362	-0-	1498	1	6862	2	Y	80			103
							88	9							
07		17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	1835	1	14671	2	Y	546	543	1	106
							601	9							
08		DLQ G-10	15585	-0-	15585	15585	1824	1	13359	2	Y	365	382	1	89
							402	9							
09		DLQ G-10	9097	-0-	9097	24682	1623	1	7246	2	Y	207	193	1	103
							228	9							
10		DLQ G-10	5492	-0-	5492	30174	1623	1	3752	2	Y	106			209
							117	9							

-----															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-



-----														
HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
INLAND OCEAN, INC. 424607														
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
05	47740	18918	-0-	-28822	-0-	150	1	18386	2	N	347	401	1	187
						382	9							
06	DELQ PR	16707	-0-	16707	16707	150	1	16185	2	N	338	393	1	132
						372	9							
07	20491	15276	-0-	-5215	11492	150	1	14796	2	N	300	393	1	39
						330	9							
08	25509	14017	-0-	-11492	-0-	150	1	13571	2	N	269	200	1	108
						296	9							
09	19830	11771	-0-	-8059	-0-	150	1	11379	2	N	220	200	1	128
						242	9							
10	18910 #	11050	-0-	-7860	-0-	150	1	10720	2	N	164	200	1	92
						180	9							

-----														
HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
05	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	665	1	4559	2	N	44			189
						48	9							
06	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	605	1	5642	2	N	145	189	1	145
						160	9							
07	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	736	1	4514	2	N	-0-			145
08	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	736	1	4514	2	N	-0-			145
09	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	851	1	4710	2	N	165	165	1	145
						182	9							
10	5828 X	5349	-0-	-479	-0-	891	1	4458	2	N	-0-			145

-----														
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
05	3751 X	2710	-0-	-1041	-0-	343	1	2347	2	N	18			212
						20	9							
06	3630 X	1641	-0-	-1989	-0-	141	1	1322	2	N	162	180	1	194
						178	9							
07	3348 X	1547	-0-	-1801	-0-	217	1	1330	2	N	-0-			194
08	3348 X	1547	-0-	-1801	-0-	217	1	1330	2	N	-0-			194
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	501	1	2770	2	N	-0-			194
*10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	549	1	2746	2	N	38			232
						42	9							

-----														
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
05	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	925	1	15406	2	Y	392	417	1	102
						1071	3	431	9					
06	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	792	1	12722	2	Y	215	236	1	81
						872	3	237	9					
07	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	808	1	13029	2	Y	322	316	1	87
						847	3	354	9					
08	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	14615	2	848	3	Y	335	390	1	32
						369	9							
09	15000 X	14530	-0-	-470	-0-	13650	2	529	3	Y	319	254	1	97
						351	9							
10	15500 X	14343	-0-	-1157	-0-	13023	2	1043	3	Y	252	322	1	27
						277	9							

-----															
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977										TOTAL DEPTH 14505	PERF.11028	- 11067			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
05	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	550	1	9198	2	Y	263	261	1		68
						603	3	289	9						
06	8790 X	8193	-0-	-597	-0-	443	1	7147	2	Y	136	153	1		51
						453	3	150	9						
07	9083 X	8205	-0-	-878	-0-	440	1	7114	2	Y	197	195	1		53
						434	3	217	9						
08	9083 X	9014	-0-	-69	-0-	8324	2	455	3	Y	214	247	1		20
						235	9								
09	8790 X	7719	-0-	-1071	-0-	7236	2	273	3	Y	191	153	1		58
						210	9								
10	9083 X	7642	-0-	-1441	-0-	6927	2	549	3	Y	151	193	1		16
						166	9								
-----															
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978										TOTAL DEPTH 14271	PERF.10316	- 10343			
05	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	561	1	9370	2	Y	247	217	1		64
						633	3	272	9						
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	475	1	7650	2	Y	134	148	1		50
						505	3	147	9						
07	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	506	1	8176	2	Y	209	203	1		56
						516	3	230	9						
08	9238 X	8960	-0-	-278	-0-	8277	2	466	3	Y	197	234	1		19
						217	9								
09	8940 X	6448	-0-	-2492	-0-	6065	2	221	3	Y	147	121	1		45
						162	9								
10	9238 X	8442	-0-	-796	-0-	7675	2	599	3	Y	153	182	1		16
						168	9								
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978										TOTAL DEPTH 11846	PERF.10469	- 10504			
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	778	2	19	9	N	17				130
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	N	18				148
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3				151
08	806 N	529	-0-	-277	-0-	464	2	45	4	N	18				169
						20	9								
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	713	2	15	9	N	14				183
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	775	2	13	9	N	12				195
-----															
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012										TOTAL DEPTH 7107	PERF. 6812	- 6870			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017															

-----											
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)			38250 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LGDC CORPORATION			500227								
SHINER			WELL #: 1		RRCID -> 245905		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
-----											
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC			870354								
E. J. HOFFER			WELL #: 1		RRCID -> 280465		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-		28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-		28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-		28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-		28
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	89106		N	NO RPT		28
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	89106		N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED			01/01/2015								
-----											
HARREL (SLICK)			39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
U1 RANCH OIL			880291								
LUKER, B. J ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598		
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1	N	-0-		-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-		-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 1	N	-0-		-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1	N	-0-		-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 1	N	-0-		-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-		-0-
-----											
HARRIS (TARA)			39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917								
WITT, THEODORE A.			WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)			39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1819	2	94	9	N	85					329
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2229	2	86	9	N	78	178	1			229
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2282	2	116	9	N	105					334
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2440	2	76	9	N	69	321	1			82
09	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2073	2	89	9	N	81					163
10	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2267	2	100	9	N	91					254

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462  
 HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028  
 HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

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

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 APEX ENERGY, INC. 027424  
 HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

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

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	102	1			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
05		2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	147 1	2829 2	N	-0-			96				
06		1832 X	1832	-0-	-0- B	-0-	142 1	1690 2	N	-0-			96				
07		2045 X	2045	-0-	-0- B	-0-	161 1	1884 2	N	-0-			96				
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			N	NO RPT			96				
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-			N	NO RPT			96				
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-			N	NO RPT			96				
SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"		828352		WELL #:		20		RRCID ->		230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715	
05		3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	276 1	3513 2	Y	-0-			-0-				
06		3660 X	3233	-0-	-427 B	-0-	255 1	2978 2	Y	-0-			-0-				
07		3038 X	1574	-0-	-1464 B	-0-	128 1	1446 2	Y	-0-			-0-				
08		3782 X	3726	-0-	-56 B	-0-	298 1	3428 2	Y	-0-			-0-				
09		3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	277 1	3405 2	Y	-0-			-0-				
10		3782 X	3346	-0-	-436 B	-0-	264 1	3082 2	Y	-0-			-0-				
HEARD RANCH (2900) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"		40032 264 828352		WELL #:		10		RRCID ->		068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2280 - 2360	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		18		RRCID ->		205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 2974 - 3892			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		19		RRCID ->		237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 2980 - 2984			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
HEARD, CE 'B'		WELL #:		46		RRCID ->		266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 2931 - 2983			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

HEARD RANCH (3500)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
MILAGROS RANCH Y												
40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
635131												
WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		4681 X	4576	-0-	-105	-0-	263 1	4313 2		N	-0-	6
06		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	340 1	3256 2		N	-0-	6
07		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	340 1	3169 2		N	-0-	6
08		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT	6
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				N	NO RPT	6
10		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-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												
05		527 N	468	-0-	-59	-0-	34 1	434 2		Y	-0-	-0-
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	29 1	342 2		Y	-0-	-0-
07		589 N	448	-0-	-141	-0-	37 1	411 2		Y	-0-	-0-
08		465 N	456	-0-	-9	-0-	36 1	420 2		Y	-0-	-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	26 1	322 2		Y	-0-	-0-
10		434 N	318	-0-	-116	-0-	25 1	293 2		Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (3550)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. 'B'												
40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (3650)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. "B"												
40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660												
05		14B2 EXT	538	-0-	538	1364	39 1	499 2		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	491	-0-	491	1855	39 1	452 2		Y	-0-	-0-
07		2303 X	448	-0-	-1855	-0-	37 1	411 2		Y	-0-	-0-
08		527 N	487	-0-	-40	-0-	39 1	448 2		Y	-0-	-0-
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	35 1	436 2		Y	-0-	-0-
*10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	35 1	410 2		Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)												
WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEARD, C. E. "B"												
WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3594 -	3618			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	785	-0-	785	785		62	1	723	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3266 -	3678			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 3656 -	4164			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF. 3521 -	4386			
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-				-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-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-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 3604 -	3622			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3576 -	4498			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	543	-0-	543	543		43	1	500	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF. 3628 -	3785			
05	1798 N	1735	-0-	-63	-0-		126	1	1609	2	N	-0-			-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		121	1	1413	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1565	-0-	-326	-0-		128	1	1437	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1372	-0-	-364	-0-		110	1	1262	2	N	-0-			-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		116	1	1422	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1352	-0-	-198	-0-		107	1	1245	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	71 1	907 2	N	-0-			-0-
06		780 N	752	-0-	-28	-0-	59 1	693 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	873	-0-	-181	-0-	71 1	802 2	N	-0-			-0-
08		992 N	814	-0-	-178	-0-	65 1	749 2	N	-0-			-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	71 1	876 2	N	-0-			-0-
*10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	72 1	834 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81 1	1030 2	N	-0-			-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	90 1	1053 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	96 1	1079 2	N	-0-			-0-
08		1116 N	964	-0-	-152	-0-	77 1	887 2	N	-0-			-0-
09		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	83 1	1015 2	N	-0-			-0-
10		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	90 1	1046 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

05		868 N	414	-0-	-454	-0-	30 1	384 2	N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	32 1	378 2	N	-0-			-0-
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	64 1	726 2	N	-0-			-0-
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	76 1	871 2	N	-0-			-0-
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	101 1	1245 2	N	-0-			-0-
*10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	100 1	1168 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

05		372 N	353	-0-	-19	-0-	26 1	327 2	N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	29 1	338 2	N	-0-			-0-
07		403 N	383	-0-	-20	-0-	31 1	352 2	N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	31 1	358 2	N	-0-			-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1	401 2	N	-0-			-0-
*10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	415 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	87 1	1114 2	N	-0-			-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	90 1	1057 2	N	-0-			-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	94 1	1064 2	N	-0-			-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	88 1	1015 2	N	-0-			-0-
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	69 1	852 2	N	-0-			-0-
10		868 N	866	-0-	-2	-0-	68 1	798 2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104  
 HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

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



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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-	2
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	N	-0-	2
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	N	-0-	2
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	88	1	1015	2	N	-0-	2
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	N	-0-	2
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	68	1	798	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (3900)		40032 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	1953 #	1573	-0-	-380	-0-	114	1	1459	2	Y	-0-	-0-
06	1860 #	1167	-0-	-693	-0-	92	1	1075	2	Y	-0-	-0-
07	1891 #	830	-0-	-1061	-0-	68	1	762	2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1253	-0-	-328	-0-	100	1	1153	2	Y	-0-	-0-
09	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	80	1	977	2	Y	-0-	-0-
*10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 N/A PERF. 3884 - 3890			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-	-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	88	1	987	2	N	-0-	-0-
08	1209 N	917	-0-	-292	-0-	73	1	844	2	N	-0-	-0-
09	1050 N	927	-0-	-123	-0-	70	1	857	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	84	1	979	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILAGROS RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	250755	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4480 - 4488		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352				CAPACITY			CNTY: BEE				
HEARD, C.E. "B"			WELL #:	9	RRCID ->	044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4362 - 4368		
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-			-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	116	1	1304	2	Y	-0-			-0-
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	110	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	105	1	1223	2	Y	-0-			-0-
-----														
HEARD, C.E. -B-			WELL #:	5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	421	-0-	421	421	33	1	388	2	Y	-0-			-0-
-----														
HEARD RANCH (4400)			40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
MILAGROS RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4446 - 4452		
05	4774 X	4555	-0-	-219	-0-	226	1	4329	2	N	-0-			213
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	353	1	4192	2	N	-0-			213
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	340	1	3994	2	N	-0-			213
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			213
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			213
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			213

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 11	RRCID -> 124470	COMPL. DATE 05/06/1987	TOTAL DEPTH 4926	PERF. 4329	-		4337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	79 1	1012 2	Y	-0-	-0-		
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	76 1	891 2	Y	-0-	-0-		
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	97 1	1087 2	Y	-0-	-0-		
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	88 1	1010 2	Y	-0-	-0-		
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	89 1	1095 2	Y	-0-	-0-		
10	1178 N	442	-0-	-736	-0-	35 1	407 2	Y	-0-	-0-		
-----												
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4678	-		4680	
05	2573 X	2361	-0-	-212	-0-	172 1	2189 2	Y	-0-	-0-		
06	2400 X	2252	-0-	-148	-0-	177 1	2075 2	Y	-0-	-0-		
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	229 1	2576 2	Y	-0-	-0-		
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	196 1	2253 2	Y	-0-	-0-		
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	203 1	2500 2	Y	-0-	-0-		
*10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	232 1	2710 2	Y	-0-	-0-		
-----												
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 225492	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4453	-		4460	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
C. E. HEARD "B"				WELL #: 28	RRCID -> 230335	COMPL. DATE 03/31/2012	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 3556	-		4382	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
-----												
C. E. HEARD "B"				WELL #: 34	RRCID -> 230518	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4201	-		4570	
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	221 1	2823 2	Y	-0-	-0-		
06	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	174 1	2033 2	Y	-0-	-0-		
07	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	161 1	1816 2	Y	-0-	-0-		
08	3038 X	1275	-0-	-1763	-0-	102 1	1173 2	Y	-0-	-0-		
09	2940 X	2725	-0-	-215	-0-	205 1	2520 2	Y	-0-	-0-		
10	3038 X	1763	-0-	-1275	-0-	139 1	1624 2	Y	-0-	-0-		
-----												
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 27	RRCID -> 233420	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4394	-		4402	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372	-0-	372	372	29 1	343 2	Y	-0-	-0-		
-----												
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 39	RRCID -> 235984	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 5007	PERF. 3649	-		4536	
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	81 1	1031 2	Y	-0-	-0-		
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	81 1	942 2	Y	-0-	-0-		
07	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	86 1	967 2	Y	-0-	-0-		
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	86 1	989 2	Y	-0-	-0-		
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	77 1	951 2	Y	-0-	-0-		
*10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	90 1	1048 2	Y	-0-	-0-		

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	420 1	5353 2	Y	-0-			-0-
06		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	426 1	4988 2	Y	-0-			-0-
07		5983 X	5420	-0-	-563	-0-	442 1	4978 2	Y	-0-			-0-
08		5983 X	5516	-0-	-467	-0-	440 1	5076 2	Y	-0-			-0-
09		5790 X	5151	-0-	-639	-0-	388 1	4763 2	Y	-0-			-0-
10		5766 X	5115	-0-	-651	-0-	404 1	4711 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (4500)		40032 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	215103	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4342 - 4528
05	4778 R	4778	-0-	-0-	-0-	347 1	4422 2	Y	8			123
06	4524 R	4524	-0-	-0-	-0-	355 1	4156 2	Y	12			135
07	4712 #	4586	-0-	-126	-0-	373 1	4204 2	Y	8			143
08	4774 #	4702	-0-	-72	-0-	375 1	4318 2	Y	8			151
09	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	352 1	4329 2	Y	6	90 1		67
10	4774 #	4348	-0-	-426	-0-	343 1	4003 2	Y	2			69

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4456 - 4736
05	7781 X	7767	-0-	-14	-0-	564 1	7194 2	Y	8			109
06	7530 X	7239	-0-	-291	-0-	569 1	6656 2	Y	13			122
07	7905 X	7179	-0-	-726	-0-	585 1	6586 2	Y	7			129
08	7905 X	7313	-0-	-592	-0-	583 1	6721 2	Y	8			137
09	7650 X	7126	-0-	-524	-0-	536 1	6583 2	Y	6	82 1		61
10	7781 X	6909	-0-	-872	-0-	546 1	6361 2	Y	2			63

HEINZEVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
HESTER, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 107201		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T.		WELL #: 2		RRCID -> 207664		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447								
GAYLE, B. B.		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)		40230 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
SPACK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290069		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312								
05	238018 #	229261	-0-	-8757	-0-	226241	2	3020	9	N	2745	2913	1			444
06	232410 #	149892	-0-	-82518	-0-	147976	2	1916	9	N	1742	1622	1			564
07	241645 #	235705	-0-	-5940	-0-	232756	2	2949	9	N	2681	2709	1			536
08	241645 #	236606	-0-	-5039	-0-	233931	2	2675	9	N	2432	2525	1			443
09	227434 R	227434	-0-	-0-	-0-	224517	2	2917	9	N	2652	2546	1			549
10	229276 #	NO RPT	-0-	-229276	-0-					N	NO RPT					549

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)		40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
KUESTER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142								
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)		40231 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
WELDER HEIRS "A"		WELL #: A 5		RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)		40231 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DFG OIL & GAS, LLC		216726											
MA 206 C		WELL #:		1-C	RRCID ->	170674	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	3815 - 3820	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)		40231 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DFG OIL & GAS, LLC		216726											
MA 206 C		WELL #:		1-T	RRCID ->	170678	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	3921 - 3928	
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
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE ( WILCOX A-1)		40231 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
MATTHEW-KUESTER		WELL #:		18 U	RRCID ->	059775	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8030 - 8070	
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
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE ( WILCOX B-2)		40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
MATTHEW-KUESTER		WELL #:		18 L	RRCID ->	002034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8000 - 8088	
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
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068157	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	B	-0-		Y	-0-			52
06	2375	X	-0-	-0-	-2375	B	-0-	2375 2	Y	-0-			52
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	B	-0-		Y	-0-			52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	3	42 1	3 8	10
*09	2074	X	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074 2	Y	-0-			10
10	2449	X	2	-0-	-2447	B	-0-	2 2	Y	-0-			10

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
		881167											
		WELL #:		3	RRCID ->	248220	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12804 - 14002	
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
05	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	974 2	11 9	Y	10		15
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-			Y	-0-		15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		15
08	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126 2		Y	-0-	12 1	3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		3
*10	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2		Y	-0-		3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) FLETCHER OPERATING, LLC SCHULTHEISS GAS UNIT		40231 413 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
		WELL #: 1	RRCID -> 231075	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 16098	PERF. 12122	- 12268					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	1	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HELEN GOHLKE ( YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT							
		WELL #: 2	RRCID -> 203365	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5345	- 5680					
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
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-

FIELD PETROLEUM CORP. FRIAR, THOMAS		266906			CNTY: DE WITT							
		WELL #: 2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	132	132	1	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOSAIC OIL LLC FRIAR, A.		589978			CNTY: DE WITT							
		WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS					CNTY: DE WITT							
		WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC MATTHEWS-KUESTER		660286			CNTY: DE WITT							
		WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309					
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
PANCHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 1517 - 1520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
JACOBS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8786 - 8800	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110	
05	16492 X	15469	-0-	-1023	-0-	620 1	14706 2	N	130	181 1	154
						143 9					
06	16260 X	14698	-0-	-1562	-0-	600 1	13924 2	N	158	162 1	150
						174 9					
07	16802 X	15438	-0-	-1364	-0-	620 1	14744 2	N	67		217
						74 9					
08	16802 X	15138	-0-	-1664	-0-	620 1	14393 2	N	114	177 1	154
						125 9					
09	14970 X	14573	-0-	-397	-0-	600 1	13777 2	N	178	182 1	150
						196 9					
10	15469 X	14705	-0-	-764	-0-	620 1	14017 2	N	62		212
						68 9					

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
COCKE AND GOODRICH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136	
05	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	15021 2	358 9	N	325	361 1	159
06	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	16724 2	344 9	N	313	177 1	295
07	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	17525 2	365 9	N	332	537 1	90
08	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	17914 2	364 9	N	331	166 1	255
09	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	17684 2	345 9	N	314	539 1	30
*10	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	17812 2	399 9	N	363	180 1	213

SYDRI OPERATING, LLC		833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
GONZALES, MAURO ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 124189		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8540 - 8577	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2021									

GONZALES, FELICE		WELL #: 1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 10024 - 10120	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2021 - WELL PLUGGED 6-2-2021									



-----												
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.//				40238 205	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 258701	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10070	- 10266			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			115	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			115	
07	3162 X	2338	-0-	-824		2294 2	44 9	40			155	
08	3162 X	-0-	-0-	-3162				-0-	126 1		29	
09	3060 X	-0-	-0-	-3060				-0-			29	
*10	2560 X	2560	-0-	-0-		2548 2	12 9	11			40	
-----												
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)				40238 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
MILNER				WELL #: 1	RRCID -> 281833	COMPL. DATE 08/17/2016	TOTAL DEPTH 15600	PERF. 5523	- 5806			
-----												
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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			
-----												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20	
-----												
HELM (PETTUS)				40268 265	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
STARR-GUNN				WELL #: 1	RRCID -> 278333	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3431	- 3437			
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-		-0-	
-----												
TOM LYNE, NE (SLICK)				40508 448	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
AWP OPERATING COMPANY				038889								
TULLIS				WELL #: 1	RRCID -> 219633	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8176	- 8216		
-----												
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1020 2	43 9	N	39		149	
06	2070 N	1093	-0-	-977	-0-	1070 2	23 9	N	21		170	
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2068 2	43 9	N	39		209	
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1850 2	63 9	N	57		266	
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1837 2	32 9	N	29	181 1	114	
10	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1888 2	22 9	N	20		134	

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
HENZE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		142

  

HERNDON (3000 FRIO)		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		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

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

  

WELDER "B"		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
WELDER "B"		040128								
WELDER "B"		WELL #: 12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128					
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638					
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1	N	-0-	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 1	N	-0-	-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MARSHALL, H. T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

HEYSEY (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

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

HEYSEY (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

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

HEYSEY (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

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

HEYSER (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
FREDDCO		284921												
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 203202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 4730 - 4735				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
BONNER, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 052083		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
		WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4699 - 4710				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
HEYSEY (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT	-0-	
-----										
HEYSEY (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HEYSEY (3550)		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
VIOLA PROD., INC.		886217								
BAUER, MADDELINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544 - 3556
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128								
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WELDER		WELL #: 58D		RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 4150 - 5162
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
COOK, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043 - 4093
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HEYSEY (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
FREDDCO				284921								
WELDER, P. H. -C-				WELL #: 14	RRCID -> 045858	COMPL. DATE 03/30/1969	TOTAL DEPTH 5480	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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 2D	RRCID -> 128537	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 5477	PERF. 3975 - 3985				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
SCHULTZ, L. P.				WELL #: 4	RRCID -> 077414	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 3973 - 3976				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEYSEY (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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEYSEY (4400)				40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
C.W. PICKERING, INC.				121104								
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 4	RRCID -> 046943	COMPL. DATE 09/29/1969	TOTAL DEPTH 6046	PERF. 4394 - 4421				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
C.W. PICKERING, INC.		//CONT.//		121104								
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	055750	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4412 - 4416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTZ, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	150593	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 4454 - 4456	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FREDCO		284921			RRCID ->	131628	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	5483	PERF. 4436 - 4440	
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		16								
05	DLQ G-10	44	-0-	44	100	44	2		Y	-0-		-0-
06	100 N	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
-----												
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		7	RRCID ->	162516	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 4438 - 4446	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836			RRCID ->	002101	COMPL. DATE	07/05/1958	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 4436 - 4444	
BONNER, R. R.		WELL #:		3								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



-----																	
HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	
-----																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	
-----																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	
-----																	
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1		N	-0-						-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1		N	-0-						-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-						-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128																	
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475																	
-----																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128								
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5418 - 5426
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5394 - 5399
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	5370 - 5380
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597			RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392 - 5408
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12								
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO				284921							
WELDER, P.H -C-				WELL #: 15	RRCID -> 131493	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 5378	- 5388		
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WELDER, P.H. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359	- 5372		
05	DLQ G-10	31	-0-	31	59	31 2		Y	-0-		-0-
06	59 N	-0-	-0-	-59	-0-			Y	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
HEYSEY (5400 #2)				40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128							
WELDER, E. H. MRS.				WELL #: 6	RRCID -> 090355	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5464	- 5470		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	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-
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 6 D	RRCID -> 090361	COMPL. DATE 03/20/1963	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5478	- 5483		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 11	RRCID -> 090363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5497	PERF. 4050	- 4100		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 14	RRCID -> 090365	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5470	- 5480		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128													
WELDER, P. H. -B-				WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5437 - 5470					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAYLOR OPERATING, LLC				058832													
COOK, J.G				WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FREDCO				284921													
WELDER, P. H. -C-				WELL #: 5		RRCID -> 060569		COMPL. DATE 12/07/1974		TOTAL DEPTH 5476		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BENNETT, W. H.				WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BENNETT, W. H. (PF)				WELL #: 1		RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
FREDCO		//CONT.// 284921														
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
BENNETT, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
LANDER, O. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 - 4180						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #: 10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5438 - 5444						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 5410
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5354 - 5408
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID ->		090349		COMPL. DATE		11/24/1939		TOTAL DEPTH		5586 PERF. 5479 - 5488	
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID ->		090791		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID ->		090796		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
-----																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8		RRCID ->		091185		COMPL. DATE		10/14/1980		TOTAL DEPTH		5497 PERF. 5393 - 5403	
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1		RRCID ->		091316		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5		RRCID ->		092602		COMPL. DATE		12/17/1970		TOTAL DEPTH		5497 PERF. 5470 - 5474	
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512 PERF. 5399 - 5408
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 5350 - 5360
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	



-----														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5422	-	5431
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HEYSER (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
FREDDCO				284921										
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6266	-	6272
05	DLQ G-10	47	-0-	47		97	47	2		Y	-0-			64
06	97 N	-0-	-0-	-97		-0-				Y	-0-			64
07	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2		Y	-0-			64
08	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				Y	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			64
10	31 N	27	-0-	-4		-0-	27	2		Y	-0-			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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HEYSEY (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			
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		155 1	3099 2	Y	27			347
06	3060 X	3024	-0-	-36	-0-		30 9	2854 2	Y	18			365
07	3255 X	2916	-0-	-339	-0-		150 1	2737 2	Y	22	161 1		226
08	DLQ G-10	2782	-0-	2782	2782		24 9	2580 2	Y	43			269
09	DLQ G-10	2562	-0-	2562	5344		155 1	2405 2	Y	6	163 1		112
10	DLQ G-10	2403	-0-	2403	7747		47 9	2233 2	Y	14			126
							15 9						
-----													
HEYSEY (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8317 - 8321			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
-----													
HEYSEY, 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEYSEY, 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEYSEY, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128											
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6212 - 6217			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEYSEY, SE. (6250)		//CONT.//		40962 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128							
WELDER B		WELL #:		16	RRCID ->	141138	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6218 - 6224
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860									
BLUHM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188518	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 6990 - 7000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6934 - 6942
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		20
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		20
07	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2	N	-0-		20
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2	N	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021

PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6937 - 6948
05	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	2	N	-0-		25
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		25
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		25
08	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	2	N	-0-		25
09	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	2	N	-0-		25
10	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2	N	-0-		25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7059 - 7069
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		16
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		16
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		16
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		16
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		16
*10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		16

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7070 - 7079
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021

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

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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
*10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

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

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

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

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

05	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225 2		N	-0-			101
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1523 2	7 9	N	6			107
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1774 2	8 9	N	7	55 1		59
08	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159 2		N	-0-			59
09	1500 N	1180	-0-	-320	-0-	1180 2		N	-0-			59
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			59

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170  
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE								
TRIDENT CORPORATION		869200		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	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								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		RRCID -> 235431		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659								
FINGER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 235431		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
NELSON		1		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196								
NELSON		WELL #:		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45

TRIDENT CORPORATION		869200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
HOLZMARK		1		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008																

HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174								
YORK		WELL #:		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST		069458		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CXL ENERGY LLC		195770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
GEO - HOPE		5		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	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. NSE KLIMITCHEK MEGAN		614122		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC REID		712947		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108
05	3594	3613	-0-	19	19	3613	2	N	-0-			-0-
06	3360	3560	-0-	200	219	3560	2	N	-0-			-0-
07	3472	2277	-0-	-1195	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
08	3472	2075	-0-	-1397	-0-	55	1	N	-0-	2020	3	-0-
09	3360	2902	-0-	-458	-0-	2902	3	N	-0-			-0-
10	3472	3191	-0-	-281	-0-	3191	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
HOPE (MIOCENE 1500)		42528 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166											
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #: 01		RRCID -> 286947		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 1534 -		1536	
05	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1	3124 2	N	-0-			-0-
06	3480	3260	-0-	-220	-0-	-0-	450 1	2810 2	N	-0-			-0-
07	3596	3396	-0-	-200	-0-	-0-	458 1	2938 2	N	-0-			-0-
08	3596	3341	-0-	-255	-0-	-0-	454 1	2887 2	N	-0-			-0-
09	3450 #	2937	-0-	-513	-0-	-0-	420 1	2517 2	N	-0-			-0-
10	3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CXL ENERGY LLC		195770											
GEO-HOPE		WELL #: 3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2564 -		2583	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947											
RODEN		WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2428 -		2433	
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
08	899 N	494	-0-	-405	-0-	-0-	16 1	478 3	N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5



HOPE (MIOCENE 2660)		//CONT.//		42528 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BIG LAKE CORPORATION		//CONT.//		069458										
YEGUA EAST		WELL #:		2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2684 - 2686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2700)				42528 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WANDOO ENERGY, LLC				895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 2676 - 2679			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2730)				42528 362	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	287485	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2712 - 2714			
05	6107 #	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
06	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2900)				42528 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WANDOO ENERGY, LLC				895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	190693	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 2884 - 2886			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
B D PRODUCTION CO., INC.		040190												
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CXL ENERGY LLC		195770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC.		825462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
WANDOO ENERGY, LLC 895737															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
B D PRODUCTION CO., INC. 040190															
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510															
05	465	N	75	-0-	-390	-0-	40	1	35	2	N	-0-			104
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			104
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	24	1	69	2	N	-0-			104
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	12	1	16	2	N	-0-			104
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	N	-0-			104
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			104
KALER ENERGY CORP. 450261															
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903															
05	136365	X	7102	-0-	-129263	-0-	6981	2	121	9	N	110			188
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-	160	1	28
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			28
08	11098	X	2641	-0-	-8457	-0-	2641	2			N	-0-			28
09	11100	X	2376	-0-	-8724	-0-	2376	2			N	-0-			28
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			28
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															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834															
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	560	1	2351	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2251	-0-	-239	-0-	364	1	1887	2	N	-0-			-0-
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	450	1	1995	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	1929	-0-	-985	-0-	392	1	1537	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	374	1	2014	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	476	1	1865	2	N	-0-			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
//CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
//CONT.// 453170													
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3565 X	2976	-0-	-589	-0-	560 1	2416 2	N	-0-			-0-
06		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	676 1	3438 2	N	-0-			-0-
07		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	750 1	3154 2	N	-0-			-0-
08		3565 X	3455	-0-	-110	-0-	702 1	2753 2	N	-0-			-0-
09		3450 X	3343	-0-	-107	-0-	506 1	2837 2	N	-0-			-0-
10		3565 X	3272	-0-	-293	-0-	644 1	2628 2	N	-0-			-0-
-----													
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521													
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----													
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WANDOO ENERGY, LLC 895737													
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474													
05		2300 N	83	-0-	-2217	13763	1 1	82 3	Y	-0-			18
06		3000 N	14	-0-	-2986	10777	14 3		Y	-0-			18
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	7677			Y	-0-			18
08		3100 N	141	-0-	-2959	4718	5 1	136 3	Y	-0-			18
*09		3000 N	1	-0-	-2999	1719	1 3		Y	-0-			18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1719			Y	NO RPT			18
-----													
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094													
05		3100 N	1263	-0-	-1837	1011	23 1	1240 3	N	-0-			15
06		2940 X	136	-0-	-2804	-0-	1 1	135 3	N	-0-			15
07		3038 X	33	-0-	-3005	-0-	2 1	31 3	N	-0-			15
08		3038 X	744	-0-	-2294	-0-	25 1	719 3	N	-0-			15
09		1500 X	813	-0-	-687	-0-	27 1	786 3	N	-0-			15
10		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			15

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737											
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID ->	228308	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10355	-	10483	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1544				Y	-0-			15	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1544				Y	-0-			15	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1544				Y	-0-			15	
08	DLQ	G-10	30800	-0-	30800	32344	1036	1	29762	3	Y	2		17	
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	32356	2	9			Y	-0-		17	
10	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	32356	12	3			Y	NO RPT		17	
-----															
KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	291362	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10125	-	10138	
*05	36704	X	33246	-0-	-3458	-0-	581	1	31856	3	N	735	769	1	228
							809	9							
*06	35520	X	31083	-0-	-4437	-0-	299	1	30404	3	N	345	573	1	-0-
							380	9							
*07	36704	X	9117	-0-	-27587	-0-	398	1	7720	3	N	908	768	1	140
							999	9							
*08	36704	X	10577	-0-	-26127	-0-	337	1	9668	3	N	520	368	1	292
							572	9							
*09	35520	X	23449	-0-	-12071	-0-	761	1	22251	3	N	397	383	1	306
							437	9							
*10	36704	X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					N	NO RPT			306
-----															
KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	291571	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	10104	-	10120	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
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	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		171	
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		171	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		171	
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		171	
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		171	
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

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

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

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

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

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

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462  
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462													
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609													
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
CXL ENERGY LLC 195770													
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277													
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533													
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
JMM ENERGY LLC 433110													
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635													
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING)		//CONT.//		42575 142	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 279010	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13043	PERF. 7874	- 7878	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255						
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 219200	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13396	- 14068	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS, R. M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 237077	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13560	- 13728	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		338
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		338
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		338
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		338
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		338
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		338

HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781	- 12535	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132

HORDES CREEK (4870)				42575 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
POWELL, GENTRY T. -A-				WELL #: 3	RRCID -> 101605	COMPL. DATE 11/15/2016	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4828	- 4882	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		244
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		244
07	T. A.	705	-0-	705	705	687 2	18 9	Y	16	260
08	T. A.	3179	-0-	3179	3884	3168 2	11 9	Y	10	270
09	T. A.	3057	-0-	3057	6941	3057 2		Y	-0-	270
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6941			Y	NO RPT	270



OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK, SOUTH (1950) BLUE WING ENERGY, INC. PERIERA		42580 400 076791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
		WELL #:	1	RRCID ->	256285	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1535 - 1537				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY		42833 790 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	2	RRCID ->	256247	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8378 - 8394				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153

HARLAN NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	258706	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8398 - 8418			
05		3131 X	2105	-0-	-1026 B	-0-	546	1	1559	2	N	-0-			156
06		3030 X	1383	-0-	-1647 B	-0-	345	1	1038	2	N	-0-			156
07		3131 X	2253	-0-	-878 B	-0-	667	1	1578	2	N	7			163
							8	9							
08		3131 X	2551	-0-	-580 B	-0-	704	1	1826	2	N	19			182
							21	9							
09		2850 X	2025	-0-	-825 B	-0-	480	1	1534	2	N	10			192
							11	9							
*10		3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	891	1	2304	2	N	20	154	1	58
							22	9							

GODFREY		WELL #:		3	RRCID ->	261734	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8386 - 8403			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26

GODFREY		WELL #:		4	RRCID ->	264518	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469			
05		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	532	1	1436	2	N	-0-			115
06		1500 N	1064	-0-	-436 B	-0-	308	1	756	2	N	-0-			115
07		1519 N	781	-0-	-738 B	-0-	220	1	561	2	N	-0-			115
08		1953 N	551	-0-	-1402 B	-0-	154	1	397	2	N	-0-			115
09		1050 N	667	-0-	-383 B	-0-	160	1	505	2	N	2			117
							2	9							
10		775 N	518	-0-	-257 B	-0-	135	1	383	2	N	-0-			117

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	594	1	1829	2	N	22	130
06	2700 N	2495	-0-	-205 B	-0-	638	1	1832	2	N	23	153
07	2387 N	1817	-0-	-570 B	-0-	432	1	1364	2	N	19	172
08	2449 N	1381	-0-	-1068 B	-0-	364	1	987	2	N	27	199
09	2490 N	976	-0-	-1514 B	-0-	240	1	724	2	N	11	210
*10	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	540	1	1457	2	N	23	181 1 52
-----												
LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
-----												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277												
05	2635 X	1241	-0-	-1394 B	-0-	297	1	927	2	N	15	235
06	1380 N	1298	-0-	-82 B	-0-	330	1	948	2	N	18	253
07	1395 N	1213	-0-	-182 B	-0-	300	1	900	2	N	12	175 1 90
08	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	368	1	1180	2	N	17	107
09	1290 N	834	-0-	-456 B	-0-	234	1	589	2	N	10	117
*10	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	351	1	950	2	N	15	132
-----												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294												
05	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	378	1	1175	2	N	8	71
06	1710 N	1541	-0-	-169 B	-0-	406	1	1124	2	N	10	81
07	1674 N	1606	-0-	-68 B	-0-	384	1	1209	2	N	12	93
08	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	486	1	1343	2	N	9	102
09	1530 N	911	-0-	-619 B	-0-	255	1	649	2	N	6	108
10	1612 N	1515	-0-	-97 B	-0-	405	1	1098	2	N	11	119
-----												
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
 PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1054 X	380	-0-	-674 B	-0-	72 1	283 2	N	23			150
						25 9						
06	570 N	299	-0-	-271 B	-0-	63 1	219 2	N	15			165
						17 9						
07	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	100 1	292 2	N	40			205
						44 9						
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	96 1	285 2	N	31	184 1		52
						34 9						
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	96 1	269 2	N	25			77
						28 9						
10	434 N	294	-0-	-140 B	-0-	54 1	209 2	N	28			105
						31 9						

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	260 1	785 2	N	51	193 1		106
						56 9						
06	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	621 1	1582 2	N	52			158
						57 9						
07	1333 N	827	-0-	-506 B	-0-	220 1	545 2	N	56			214
						62 9						
08	1116 N	1014	-0-	-102 B	-0-	264 1	672 2	N	71	193 1		92
						78 9						
09	1290 N	694	-0-	-596 B	-0-	160 1	495 2	N	35			127
						39 9						
*10	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	312 1	810 2	N	48			175
						53 9						

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

05	2480 X	2106	-0-	-374	-0-	42 1	2064 2	N	-0-			-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	50 1	2115 2	N	-0-			-0-
07	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	56 1	2087 2	N	-0-			-0-
08	2108 X	2103	-0-	-5	-0-	56 1	2047 2	N	-0-			-0-
09	2160 X	1827	-0-	-333	-0-	47 1	1780 2	N	-0-			-0-
10	2232 X	1689	-0-	-543	-0-	45 1	1644 2	N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838  
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			27
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			27
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			27
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			27
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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							
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2021												

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	742	1	3447	2	N	-0-	-0-
06	3300 X	2865	-0-	-435	-0-	536	1	2329	2	N	-0-	-0-
07	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	729	1	2406	2	N	-0-	-0-
08	3410 X	2954	-0-	-456	-0-	611	1	2343	2	N	-0-	-0-
09	3300 X	2180	-0-	-1120	-0-	324	1	1856	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	2454	-0-	-956	-0-	2454	2			N	-0-	-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021												

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2387 #	531	-0-	-1856	-0-	160	1	371	2	N	-0-	-0-
06	2280 #	897	-0-	-1383	-0-	154	1	743	2	N	-0-	-0-
07	1178 #	679	-0-	-499	-0-	128	1	551	2	N	-0-	-0-
08	1116 #	658	-0-	-458	-0-	131	1	527	2	N	-0-	-0-
09	1080 #	313	-0-	-767	-0-	42	1	271	2	N	-0-	-0-
10	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-

M O		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
-----												
HUFF (3000)		43270 572			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17			RRCID -> 170750	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 2873	-	2883		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUFF (3600)		43270 726			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR		WELL #: 52			RRCID -> 239247	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 7111	PERF. 3598	-	3606		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/01/2021												
-----												
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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR		WELL #: 64			RRCID -> 165388	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4368	-	4372		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (5000) 43270 836 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'CONNOR WELL #: 80 RRCID -> 288532 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5048 - 5056

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2021

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

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

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

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

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1457 X	1213	-0-	-244 B	-0-	1213 2			N	-0-					180
06		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	3125 2		4 9	N	4					184
07		5791 X	5791	-0-	-0- B	-0-	5748 2		43 9	N	39	180	1			43
08		4404 X	4404	-0-	-0- B	-0-	4372 2		32 9	N	29					72
09		4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	4590 2		28 9	N	25					97
10		4154 X	3056	-0-	-1098 B	-0-	3038 2		18 9	N	16					113
-----																
MCSWEEN 101		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100								
05		1426 N	1305	-0-	-121 B	-0-	1295 2		10 9	N	9					287
06		2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905 2			N	-0-					287
07		3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	3218 2		11 9	N	10					297
08		4783 X	4783	-0-	-0- B	-0-	4754 2		29 9	N	26	186	1			137
09		4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4130 2		1 9	N	1					138
*10		4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-	4583 2		4 9	N	4					142
-----																
HORSE THIEF 438		WELL #: 1		RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146								
05		4278 X	3203	-0-	-1075 B	-0-	3203 2			N	-0-					172
06		3930 X	2927	-0-	-1003 B	-0-	2927 2			N	-0-					172
07		3441 X	2730	-0-	-711 B	-0-	2730 2			N	-0-					172
08		4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	4010 2		13 9	N	12					184
09		6649 X	6649	-0-	-0- B	-0-	6649 2			N	-0-					184
*10		6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-	6639 2			N	-0-					184
-----																
WHITESIDE 335		WELL #: 1		RRCID -> 262992		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091								
05		899 N	542	-0-	-357 B	-0-	542 2			N	-0-					65
06		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1376 2		58 9	N	53					118
07		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2			N	-0-					118
08		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2			N	-0-					118
09		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2			N	-0-					118
*10		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2			N	-0-					118
-----																
BURRIS 54		WELL #: 1		RRCID -> 262993		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148								
05		3937 X	3533	-0-	-404 B	-0-	3533 2			N	-0-					97
06		3810 X	683	-0-	-3127 B	-0-	683 2			N	-0-					97
07		2635 X	1245	-0-	-1390 B	-0-	1245 2			N	-0-					97
08		3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	3538 2			N	-0-					97
09		8440 X	8440	-0-	-0- B	-0-	8440 2			N	-0-					97
*10		6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519 2			N	-0-					97



OIL AND GAS DIVISION

HYSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES						
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753											
CLARK, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	002258	COMPL. DATE	10/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11076 - 11107			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		1626 X	1626	-0-	-0- B	-0-	1609	2	17	9	N	15			338
*12		1550 X	412	-0-	-1138 B	-0-	412	2			N	-0-			338
01		2108 X	1428	-0-	-680 B	-0-	489	1	930	2	N	8			66
							9	9							
02		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	897	1	988	2	N	8			74
							9	9							
03		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1836	2	22	9	N	20			94
04		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2025	2	31	9	N	28			122
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			122
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	3	1	1	2	N	3			125
							3	9							
*07		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			125
*08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			125
*09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	37	2	2	9	N	2			127
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			127

IDA WEITZ (3800)				44224 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
BUHLER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	230789	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3914 - 3919			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INEZ (FRIO 4700)				44522 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805											
MCCORD				WELL #:	2	RRCID ->	188166	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 4579 - 4583			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INEZ (FRIO 5200)				44522 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805											
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHINDLER				WELL #:	1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 5104 - 5108			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INEZ (FRIO 5200)		//CONT.//		44522 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737							
GARCITAS CREEK GU		WELL #:		1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5129 - 5134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/08/2021							

INEZ (8600)				44522 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.				864806							
ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8496 - 8510
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ISAACKS (EDWARDS)				44810 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC				253102							
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 12750 - 14521
05	2325	2980	-0-	655 B	-34152	2980 2		N	-0-		-0-
06	2250	2993	-0-	743 B	-33409	2993 2		N	-0-		-0-
07	2325	2426	-0-	101 B	-33308	286 1	2140 2	N	-0-		-0-
08	2325	1677	-0-	-648 B	-33956	89 1	1588 2	N	-0-		-0-
09	2250	1498	-0-	-752 B	-34708	98 1	1400 2	N	-0-		-0-
10	2325	NO RPT	-0-	-2325 B	-37033			N	NO RPT		-0-

J. W. RAY (2000)				45217 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
DELEON PARTNERS, LTD.				212100							
RAY, J. W. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	082495	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	5313	PERF. 1996 - 2000
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)				45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.				027424							
MCNEILL EAST		WELL #:		1	RRCID ->	221415	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5098 - 5110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADE MCNEILL SOUTH				WELL #:	1	RRCID ->	257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5137 - 5152
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268	

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
MCNEILL, WADE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	226426	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5076 - 5095		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	14 2	15 9	N	14				100
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	15 2	7 9	N	6				106
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	26 2	24 9	N	22				128
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	88 2	14 9	N	13				141
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	89 2	10 9	N	9				150
*10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	103 2	6 9	N	5				155

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MCNEILL				WELL #:	1A	RRCID ->	206511	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5213 - 5224		
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	103 1	558 2	N	156	163	1		189
							172 9							
06		990 N	942	-0-	-48	-0-	126 1	621 2	N	177	161	1		205
							195 9							
07		961 N	937	-0-	-24	-0-	136 1	638 2	N	148	169	1		184
							163 9							
08		837 N	812	-0-	-25	-0-	115 1	537 2	N	145	164	1		165
							160 9							
09		930 N	829	-0-	-101	-0-	113 1	565 2	N	137	159	1		143
							151 9							
10		930 N	871	-0-	-59	-0-	124 1	595 2	N	138				281
							152 9							

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
APEX ENERGY, INC.				027424										
MCNEILL F				WELL #:	2	RRCID ->	225500	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 5177 - 5315		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
LJ				WELL #:	2	RRCID ->	288676	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5371 - 5413		
05	77 #	-0-	-0-	-77	B	-27874				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-27874				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-27874				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-27874				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-27874				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2021										

VAQUERO OPERATING				882776		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
DOBIE				WELL #:	2	RRCID ->	236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5307 - 5333		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92



JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			195	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			195	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			195	
08	T. A.	308	-0-	308	308	308 2	Y	-0-			195	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	308		Y	-0-			195	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	308		Y	-0-			195	

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
05	3627 #	3237	-0-	-390	-0-	3213 2	24 9	Y	22			138
06	3420 #	2943	-0-	-477	-0-	2915 2	28 9	Y	25	135 1		28
07	3813 #	3136	-0-	-677	-0-	3127 2	9 9	Y	8			36
08	3813 #	2983	-0-	-830	-0-	2960 2	23 9	Y	21			57
09	3690 #	2834	-0-	-856	-0-	2811 2	23 9	Y	21			78
10	3224 #	3012	-0-	-212	-0-	2992 2	20 9	Y	18			96

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
05	4092 X	6	-0-	-4086	-0-	1 1	5 3	N	-0-	16 1		369
06	3720 X	9	-0-	-3711	-0-	1 1	8 3	N	-0-	16 1		353
07	3007 X	17	-0-	-2990	-0-	3 1	14 3	N	-0-	48 1		305
08	3007 X	17	-0-	-2990	-0-	3 1	14 3	N	-0-	48 1		305
09	750 X	17	-0-	-733	-0-	3 1	14 3	N	-0-	48 1		305
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			305

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
05	3627 X	1677	-0-	-1950	-0-	400 1	1243 3	N	31	16 1		660
06	3630 X	1022	-0-	-2608	-0-	34 9	864 3	N	19	15 1		664
07	3751 X	1043	-0-	-2708	-0-	137 1	854 3	N	15	47 1		632
08	3751 X	1043	-0-	-2708	-0-	21 9	854 3	N	15	47 1		632
09	2970 X	1043	-0-	-1927	-0-	172 1	854 3	N	15	47 1		632
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	17 9		N	NO RPT			632

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
-----																
05		310 N	1192	-0-	882	-0-		277	1	862	3	N	48	3	1	316
								53	9							
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		163	1	1024	3	N	14	3	1	327
								15	9							
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		216	1	1067	3	N	141	194	1	274
								155	9							
*08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		216	1	1067	3	N	141	194	1	274
								155	9							
*09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		216	1	1067	3	N	141	194	1	274
								155	9							
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			274
-----																
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 216697			COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 219810			COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434			
05		8463 X	12920	-0-	4457	-0-		3044	1	9454	3	N	384	246	1	819
								422	9							
06		14021 X	14021	-0-	-0-	-0-		1867	1	11728	3	N	387	458	1	748
								426	9							
07		13628 X	13628	-0-	-0-	-0-		2215	1	10961	3	N	411	360	1	799
								452	9							
*08		13628 X	13628	-0-	-0-	-0-		2215	1	10961	3	N	411	360	1	799
								452	9							
*09		13628 X	13628	-0-	-0-	-0-		2215	1	10961	3	N	411	360	1	799
								452	9							
10		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-						N	NO RPT			799
-----																
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 221829			COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380			
05		1519 N	2092	-0-	573	-0-		501	1	1555	3	N	33	9	1	127
								36	9							
06		2010 N	1996	-0-	-14	-0-		270	1	1696	3	N	27	151	1	3
								30	9							
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		342	1	1692	3	N	23	26	1	-0-
								25	9							
*08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		342	1	1692	3	N	23	26	1	-0-
								25	9							
*09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		342	1	1692	3	N	23	26	1	-0-
								25	9							
10		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																

OIL AND GAS DIVISION

-----															
JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613												
W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 225246			COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
-----															
05		3193 X	2237	-0-	-956	-0-	521	1	1620	3	N	87	14	1	432
							96	9							
06		3030 X	1709	-0-	-1321	-0-	221	1	1388	3	N	91	379	1	144
							100	9							
07		2480 X	1924	-0-	-556	-0-	307	1	1522	3	N	86	66	1	164
							95	9							
08		2480 X	1924	-0-	-556	-0-	307	1	1522	3	N	86	66	1	164
							95	9							
09		2400 X	1924	-0-	-476	-0-	307	1	1522	3	N	86	66	1	164
							95	9							
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			164
-----															
W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 227723			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644				
05		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	560	1	1738	3	N	152	189	1	205
							167	9							
06		1890 N	1784	-0-	-106	-0-	242	1	1522	3	N	18	10	1	213
							20	9							
07		1209 N	817	-0-	-392	-0-	136	1	671	3	N	9	49	1	173
							10	9							
*08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	136	1	671	3	N	9	49	1	213
							10	9							
09		1770 N	817	-0-	-953	-0-	136	1	671	3	N	9	49	1	213
							10	9							
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			213
-----															
W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 229732			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264				
05		1798 N	617	-0-	-1181	-0-	143	1	445	3	N	26	114	1	72
							29	9							
06		1740 N	453	-0-	-1287	-0-	62	1	387	3	N	4	11	1	65
							4	9							
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	237	1	1174	3	N	114	178	1	1
							125	9							
*08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	237	1	1174	3	N	114	178	1	1
							125	9							
*09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	237	1	1174	3	N	114	178	1	1
							125	9							
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			1
-----															
W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 230406			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648				
05		12710 X	6066	-0-	-6644	-0-	1431	1	4446	3	N	172	235	1	268
							189	9							
06		11760 X	10922	-0-	-838	-0-	1448	1	9090	3	N	349	228	1	389
							384	9							
07		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	1842	1	9113	3	N	378	324	1	443
							416	9							
*08		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	1842	1	9113	3	N	378	324	1	443
							416	9							
*09		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	1842	1	9113	3	N	378	324	1	443
							416	9							
10		11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			443

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

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
05	527 N	1160	-0-	633	-0-	264 1	820 3	N	69	3 1		269
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	76 9	435 3	N	21	3 1		287
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	69 1	493 3	N	97	187 1		197
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	23 9	493 3	N	97	187 1		197
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	100 1	493 3	N	97	187 1		197
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	107 9		N	NO RPT			197

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

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226  
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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

ROCK RESOURCES, INC. 722939  
 ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

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

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
 ALBRECHT, ESTELLE WELL #: RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019



-----

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552  
 SWICKHEIMER WELL #: RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019

-----

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 DRILL-CO., INC. 228335  
 SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

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

-----

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103  
 SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

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

-----

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

-----

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 PARAMONT, INC. 639031  
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

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

KAREN BEAUCHAMP (2600)		48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
RICARDO OIL & GAS INC. ROUDON RANCH		706616		WELL #: 1		RRCID -> 211712		COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2626)		48104 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC. RIGGS, GERTRUDE		639031		WELL #: 3		RRCID -> 121475		COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2700)		48104 658		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. RIGGS, GERTRUDE		584550		WELL #: 3		RRCID -> 076256		COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC KARON UNIT		280967		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-

KARON (LULING) FOURTH FLOOR OPERATING LLC KARON UNIT		//CONT.// 48146 166 //CONT.// 280967		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	29 1	321 2	Y	4	8 1		1
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	4 9	297 2	Y	4			5
07	379 R	379	-0-	-0-	-0-	28 1	341 2	Y	5	4 1		6
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	4 9	335 2	Y	4	8 1		2
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	29 1	284 2	Y	3			5
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	4 9		Y	NO RPT			5
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967												
KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210				
05	248 #	241	-0-	-7	-0-	20	1	217	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	19	1	207	2	Y	3			4
						3	9							
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	17	1	197	2	Y	1			3
						1	9							
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254				
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967												
KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 #	464	-0-	-187	-0-	37	1	419	2	Y	7	16	1	2
06	510 #	395	-0-	-115	-0-	8	9	358	2	Y	4			6
07	527 #	378	-0-	-149	-0-	4	9	341	2	Y	5	5	1	6
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	9	10	1	5
09	510 #	80	-0-	-430	-0-	6	9	72	2	Y	1			6
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-	7	1			Y	NO RPT			6
						1	9							
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140				
05	15438 #	14838	-0-	-600	-0-	1205	1	13412	2	Y	201	332	1	58
06	13823 R	13823	-0-	-0-	-0-	221	9	12503	2	Y	156			214
07	14511 R	14511	-0-	-0-	-0-	1148	1	13118	2	Y	198	170	1	242
08	15606 R	15606	-0-	-0-	-0-	172	9	14220	2	Y	167	317	1	92
09	14370 #	13842	-0-	-528	-0-	1175	1	12636	2	Y	126			218
10	14849 #	NO RPT	-0-	-14849	-0-	218	9			Y	NO RPT			218
						184	9							
						1067	1							
						139	9							
KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967												
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7430 - 7438				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON (MACKHANK)		//CONT.//		48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967										
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967										
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B DENY	486	-0-	486	486	37	1	449	2	N	-0-			103
09	14B DENY	644	-0-	644	1130	50	1	594	2	N	-0-			103
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			103
KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180		
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	-0-			45
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	-0-			45
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			45
08	806 N	314	-0-	-492	-0-	23	1	291	2	N	-0-			45
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	-0-			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	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		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
10	DLQ G-10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

KASPER, S. (KNAVE) OVERTON PARK OIL & GAS LP KUESTER		48198 300 628656	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #:	1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF.13125 - 13142			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184 X	6577	-0-	-1607	-0-	1113 1	5418 3	Y	42		303
06	6210 X	5637	-0-	-573	-0-	46 9	4735 3	Y	51		354
07	6634 X	6038	-0-	-596	-0-	56 9	5307 3	Y	51	172 1	233
08	DLQ G-10	6153	-0-	6153	6153	590 1	5526 3	Y	34		267
09	DLQ G-10	6030	-0-	6030	12183	37 9	5425 3	Y	35		302
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12183	39 9		Y	NO RPT		302

KATIE WELDER (F-4) B&L EXPLORATION, L.L.C. WELDER		48268 100 040597	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WELL #:	1	RRCID ->	275703	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 5572 - 5592			
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
*09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATIE WELDER (G-13) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER "B"		48268 175 040128	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WELL #:	10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6294 - 6302			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATIE WELDER (K-3) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER "B"		48268 250 040128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
WELL #:	13-L	RRCID ->	144064	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7620 - 7628			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAWITT (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC WAGNER GAS UNIT		48324 333 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #:	1H	RRCID ->	072897	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13840 - 14555			
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		38
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079	PERF.13948 - 15660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
P1 ENERGY, LLC		631633			RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468	
RHODES TRUST		WELL #:		1								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462			RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815	
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BEGO TRUST		WELL #: 1H		RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6634 X	4463	-0-	-2171	-0-	4434 3	29 9	Y	26	127 0	2
06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6749 3	20 9	Y	18		20
07	6107 X	5851	-0-	-256	-0-	5829 3	22 9	Y	20		40
08	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6109 3	2 9	Y	2		42
09	6780 X	6248	-0-	-532	-0-	6246 3	1 9	Y	1		43
10	7006 X	5585	-0-	-1421	-0-	5585 3		Y	-0-		43
-----											
BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
E. R. RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13452	PERF.15774 - 16500	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 - 16183	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13584 - 16440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 - 16135			
05	4650 X	3134	-0-	-1516	-0-	165	1	2969	3	Y	-0-			-0-
06	4500 X	2858	-0-	-1642	-0-	172	1	2686	3	Y	-0-			-0-
07	2945 X	1	-0-	-2944	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	4898 X	41	-0-	-4857	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	268	1	5420	3	Y	11	8	0	3
						12	9							
*10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-	3	0	-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAWITT (SECOND ROEDER)		48324 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462												
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210503	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9262 - 9270			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217626	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9204 - 9214			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	246135	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3751 - 3757			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.// 48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646														
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
-----																
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
KAY CREEK (1750)				//CONT.//	48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035									
MCFADDIN "A"				WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
-----														
KAY CREEK (1950)					48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035									
MCFADDIN 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 1932 - 1941		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		341 N	162	-0-	-179	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
06		450 N	219	-0-	-231	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
*10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCFADDIN A-				WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		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		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		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		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----															
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KAY CREEK (3500)				48352 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
MCFADDIN, J. A.			WELL #:		RRCID ->	198521	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3448 - 3570			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEERAN (3900)				48452 152	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
FRIO RESOURCES, LLC				286622											
KEERAN "A"			WELL #:	37	RRCID ->	180667	COMPL. DATE	06/27/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3971 - 3975			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
10		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
KEERAN ESTATE		WELL #:	12	RRCID ->	280180	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 5240 - 5246	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1569 1	66 2	N	160	138 1	226
						176 9					
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1357 1	43 2	N	147	170 1	203
						162 9					
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2238 1	33 2	N	113	124 1	192
						124 9					
08	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1128 1	50 2	N	149	174 1	167
						164 9					
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1677 1	56 2	N	181	145 1	203
						199 9					
10	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	1038 1	47 2	N	173	205 1	171
						190 9					

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FRIO RESOURCES, LLC		286622								
KEERAN "A"		WELL #:	38-T	RRCID ->	142519	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5558 - 5562
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KEERAN RANCH		701560								
		WELL #:	9	RRCID ->	168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5483 - 5485
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BULL OIL COMPANY, LLC		106446								
KEERAN RANCH		WELL #:	2 U	RRCID ->	167015	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5805 - 5808
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #:	21	RRCID ->	204461	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6282 - 6286	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	DLQ G-10	46	-0-	46	251	7 1	39 9	Y	35	35 1	14
06	327 N	76	-0-	-251	-0-	12 1	64 9	Y	58	48 1	24
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27 1	149 9	Y	135	137 1	22
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	43 1	235 9	Y	214	170 1	66
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33 1	180 9	Y	164	205 1	25
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	32 1	178 9	Y	162	150 1	37

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
KEERAN, UNION		WELL #:	10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6453 - 6456							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
		208171														
KEERAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6440 - 6443							
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	9	Y	81	95	1		31
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	29	1	160	9	Y	145	117	1		59
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	9	Y	105	147	1		17
08	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	24	1	133	9	Y	121	101	1		37
09	DLQ	G-10	113	-0-	113	270	17	1	96	9	Y	87	111	1		13
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	386	18	1	98	9	Y	89	82	1		20

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
HK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	208191	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 3706 - 5426							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
FRIO RESOURCES, LLC		286622														
KEERAN "A"		WELL #:	33	RRCID ->	134146	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	4811 PERF. 4020 - 4023							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
GBS OIL & GAS, LLC		298357														
KEERAN RANCH		WELL #:	C 2	RRCID ->	206934	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	6315 PERF. 3380 - 3386							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (7312)		48521 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
PONTIAC OIL, INC.		670449														
COLE, EMMETT		WELL #:	1	RRCID ->	127031	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	8962 PERF. 7312 - 7322							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
PONTIAC OIL, INC. 670449  
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

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

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
PAWLIK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

05	126792	109741	-0-	-17051	-0-	108036	2	1705	9	N	1550	1201	1			349
06	211320	158970	-0-	-52350	-0-	156802	2	2168	9	N	1971	1791	1			529
07	218364	147637	-0-	-70727	-0-	145715	2	1922	9	N	1747	1929	1			347
08	218364	151699	-0-	-66665	-0-	149628	2	2071	9	N	1883	1953	1			277
09	211320	147456	-0-	-63864	-0-	145832	2	1624	9	N	1476	1601	1			152
10	164269 #	116242	-0-	-48027	-0-	115004	2	1238	9	N	1125	1052	1			225

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
ENSIGN OPERATING LLC 253102  
HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

05	3224 X	368	-0-	-2856	-0-	368	2			N	-0-					189
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					189
07	3224 X	1807	-0-	-1417	-0-	1807	2			N	-0-					189
08	2201 X	1334	-0-	-867	-0-	1334	2			N	-0-					189
09	3300 X	979	-0-	-2321	-0-	979	2			N	-0-					189
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					189

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320  
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

05	1209 X	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					1176
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					1176
07	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					1176
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2569	3	43	9	N	39					1215
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2899	3	19	9	N	17					1232
*10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	3	1	9	N	1					1233



KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		//CONT.//		48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315								
COLLINS-MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13000 - 13439	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

KENEDEY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13182 - 13378	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 N	-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	
05	4650 X	4326	-0-	-324	-0-	4326	2	N	-0-			164
06	5070 X	1850	-0-	-3220	-0-	1850	2	N	-0-			164
07	5239 X	1555	-0-	-3684	-0-	1555	2	N	-0-			164
08	5239 X	2464	-0-	-2775	-0-	2464	2	N	-0-			164
09	4440 X	4164	-0-	-276	-0-	4164	2	N	-0-			164
*10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	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	
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2	N	-0-			46
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2	N	-0-			46
07	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2	N	-0-			46
08	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6224	2	N	13	14	9	59
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2	N	-0-			59
*10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	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	
05	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-			64
06	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-			64
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-			64
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			64
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			64
*10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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	
05	4216 X	3571	-0-	-645	-0-	3571	2	N	-0-			138
06	4920 X	4823	-0-	-97	-0-	4823	2	N	-0-			138
07	5084 X	4600	-0-	-484	-0-	4600	2	N	-0-			138
08	5084 X	3631	-0-	-1453	-0-	3631	2	N	-0-			138
09	4830 X	3093	-0-	-1737	-0-	3093	2	N	-0-			138
10	4991 X	3494	-0-	-1497	-0-	3494	2	N	-0-			138

KENEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
ENSIGN OPERATING LLC				253102									
ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13101 - 13428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	464 1	2837 2	Y	-0-				112
06	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	402 1	2458 2	Y	-0-				112
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	415 1	2948 2	Y	-0-				112
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	412 1	2886 2	Y	-0-				112
09	3180 X	3121	-0-	-59	-0-	407 1	2714 2	Y	-0-				112
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				112

ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	13084 - 13356
05	4867 X	4524	-0-	-343	-0-	635 1	3889 2	Y	-0-			112
06	4710 X	3996	-0-	-714	-0-	562 1	3434 2	Y	-0-			112
07	4867 X	4404	-0-	-463	-0-	544 1	3860 2	Y	-0-			112
08	4526 X	4467	-0-	-59	-0-	558 1	3909 2	Y	-0-			112
09	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	525 1	3499 2	Y	-0-			112
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			112

KENEY, SW. (SLIGO)				48850 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES		
CWR MANAGEMENT LLC				195786								
MCDOWELL SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	212748	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	2906 - 2946
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057								
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.	15755 - 15821
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

KERR (LULING)				49057 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		101	RRCID ->	183627	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7396 - 7426
05	2759 X	1237	-0-	-1522	-0-	80 1	1127 3	Y	27			134
06	2640 X	751	-0-	-1889	-0-	30 9	637 3	Y	58			192
07	2511 X	1348	-0-	-1163	-0-	50 1	1245 3	Y	10			202
08	DLQ G-10	1250	-0-	1250	1250	64 9	1150 3	Y	-0-			202
*09	DLQ G-10	1511	-0-	1511	2761	92 1	1191 3	Y	203	117 1		86
10	DLQ G-10	2137	-0-	2137	4898	11 9	1996 3	Y	-0-			86

-----  
 KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 X	259	-0-	-113	-0-	17	1	235	3	Y	6		20
06	360 X	267	-0-	-93	-0-	7	9	18	1	Y	20		40
07	372 X	148	-0-	-224	-0-	22	9	10	1	Y	1		41
08	DLQ G-10	161	-0-	161	161	13	1	148	3	Y	-0-		41
*09	DLQ G-10	165	-0-	165	326	9	1	112	3	Y	41	11 1	30
10	DLQ G-10	120	-0-	120	446	45	9	8	1	Y	-0-		30

-----  
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

05	T. A.	12	-0-	12	44	1	1	11	3	Y	-0-		3
06	56 X	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		3
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		3
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-		3
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	3		3
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	9	8	3	Y	-0-		3

-----  
 KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

05	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-		13
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-		13
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13		13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

-----  
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

-----  
 RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
RAY, GEORGE A		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7038 - 7046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	4035 - 4760
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7933 - 7954
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8088 - 8096
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8228 - 8246
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----															
KITTY BURNS ( QUEEN CITY)			49776 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085												
LENNOX, EMMA B. -A-			WELL #:	2 C	RRCID ->	048483	COMPL. DATE	02/12/1970	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1		-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 S	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-				-0-
-----															
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)			50042 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
TEXRON OPERATING, LLC			850872												
D. LAMBERT			WELL #:	1	RRCID ->	249472	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	11604 - 11704			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875				N	NO RPT				65
-----															
M.A. WESLEY			WELL #:	1	RRCID ->	249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11096 - 11658			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				80
-----															
KOENIG, NORTH (10,800)			50042 852	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC			273611												
THOMAS, ANNE FRIAR			WELL #:	1	RRCID ->	289536	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10800 - 10820			
05	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1				38
06	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1990	2	9	9	N	8				46
07	629 R	629	-0-	-0-	-0-	519	2	110	9	N	100				146
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				201
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1		127
10	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				127

-----

KOENIG, NORTH (10,800) //CONT.// 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566  
 KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
05	341 N	233	-0-	-108	-0-		11 1	180 2		N	38			69
							42 9							
06	390 N	289	-0-	-101	-0-		14 1	230 2		N	41			110
							45 9							
07	248 N	247	-0-	-1	-0-		11 1	189 2		N	43			153
							47 9							
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-		15 1	249 2		N	55	171 1		37
							61 9							
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-		16 1	265 2		N	41			78
							45 9							
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-		15 1	242 2		N	29			107
							32 9							

-----

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590  
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

05	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
06	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
08	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2			N	-0-			-0-

-----

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

05	5238 X	5238	-0-	-0-	B	-0-	465 1	4685 2		N	80	182 1		125
							88 9							
06	4440 X	3227	-0-	-1213	B	-0-	330 1	2849 2		N	44			169
							48 9							
07	4588 X	4421	-0-	-167	B	-0-	405 1	3969 2		N	43			212
							47 9							
08	5177 X	2706	-0-	-2471	B	-0-	270 1	2400 2		N	33	178 1		67
							36 9							
09	5010 X	4829	-0-	-181	B	-0-	435 1	4341 2		N	48			115
							53 9							
10	5177 X	3855	-0-	-1322	B	-0-	360 1	3445 2		N	45			160
							50 9							

-----

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

05	62 N	19	-0-	-43	B	-0-	19 2			N	-0-			180
06	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2			N	-0-			180
07	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23 2			N	-0-			180
08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2			N	-0-			180
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT			180
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT			180

-----

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FRIO RESOURCES, LLC 286622  
 KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

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

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEERAN		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
		208171													
		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866							
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470							
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4782	1	149	2	N	-0-				-0-
06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5491	1	141	2	N	-0-				-0-
07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5717	1	251	2	N	-0-				-0-
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5564	1	132	2	N	-0-				-0-
09	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5134	1	175	2	N	-0-				-0-
*10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5736	1	188	2	N	-0-				-0-

REPKA-KILGORE		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
		208171													
		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740							
05	5580 X	4492	-0-	-1088	-0-	4225	1	169	2	Y	89	83	1		168
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4413	1	133	2	Y	86	123	1		131
07	4774 X	4632	-0-	-142	-0-	4342	1	200	2	Y	82	40	1		173
08	4774 X	4553	-0-	-221	-0-	4358	1	106	2	Y	81	84	1		170
09	4650 X	3678	-0-	-972	-0-	3484	1	113	2	Y	74	123	1		121
10	4712 X	4081	-0-	-631	-0-	3855	1	128	2	Y	89	41	1		169

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064		
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	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 K	-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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065	
05	DLQ G-10	162	-0-	162	623	162 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	214	-0-	214	837	214 2	Y	-0-	-0-
07	1115 N	278	-0-	-837	-0-	278 2	Y	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-		N		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
LA ROSA UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	195993	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5548 - 5552	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-	
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PATRICO OIL CO.				643385								
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3435 - 3440	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

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

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

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

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			37

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

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			52
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			52
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			52
*08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2	Y	-0-			52
09	DLQ G-10	54	-0-	54	105	54	2	Y	-0-			52
10	DLQ G-10	50	-0-	50	155	50	2	Y	-0-			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		Y	-0-			8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		Y	-0-			8
08	DLQ G-10	52	-0-	52	52		52 2		Y	-0-			8
09	DLQ G-10	54	-0-	54	106		54 2		Y	-0-			8
10	DLQ G-10	51	-0-	51	157		51 2		Y	-0-			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

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

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

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

05	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		Y	-0-			52
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			52
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		Y	-0-			52
08	DLQ G-10	53	-0-	53	53		53 2		Y	-0-			52
09	DLQ G-10	51	-0-	51	104		51 2		Y	-0-			52
10	DLQ G-10	56	-0-	56	160		56 2		Y	-0-			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	52	-0-	52	52		52 2		Y	-0-			4
09	14B2 EXT	51	-0-	51	103		51 2		Y	-0-			4
10	14B2 EXT	54	-0-	54	157		54 2		Y	-0-			4

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KD ENERGY, LLC		452996													
ROBBINS, F.S. (FMFU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5521 - 5525					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5510 - 5520					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5654 - 5659
05	465 N	420	-0-	-0-	-0-	420	5	Y	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5	Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5	Y	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5	Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5	Y	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5	Y	-0-			-0-
-----												
LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5688 - 5691
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5776 - 5785
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (6300)		51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
HACKBARTH		WELL #: 1		RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA WARD, NE. (6800)		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
STAFFORD		WELL #: 3		RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
10	P&A COND	-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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	37	7	11

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D135		RRCID -> 260558		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157

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

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 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

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

LAKE 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

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

LAKE 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

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

LAKE 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

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

LAKE PASTURE (E-264)		//CONT.//		51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D179	RRCID ->	283523	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2673 - 2678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	2678 - 2686	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	2513 - 2523	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2564 - 2574	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	238 1	219 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	-0-	224 1	204 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	-0-	201 1	194 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	-0-	208 1	203 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	-0-	149 1	224 2	Y	-0-		-0-
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	285 2	Y	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782						CNTY: REFUGIO				
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 261265		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2759 - 2763		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 2865 - 2870		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 2855 - 2858		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 F			RRCID -> 105214			COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (E-293)			51512 067 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D108 D			RRCID -> 080485			COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 H			RRCID -> 105215			COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
LAKE 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		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #: 64			RRCID -> 126467			COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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



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

LAKE PASTURE (FS-545)		51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 60		RRCID -> 123972		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 3790 - 3854	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5514 - 5524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 5467 - 5471	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 3		RRCID -> 194589		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5451 - 5454	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS 559)		51512 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D 21		RRCID -> 281753		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5643 - 5682	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 97		RRCID -> 129359			COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 4398 - 4419		
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	2691	1	2480	2	Y	-0-		-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	2833	1	2586	2	Y	-0-		-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	2840	1	2743	2	Y	-0-		-0-
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	3145	1	3075	2	Y	-0-		-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	2453	1	3700	2	Y	-0-		-0-
*10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	2537	1	3336	2	Y	-0-		-0-

-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 61		RRCID -> 161853			COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4396 - 4410		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D136		RRCID -> 161854			COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 4382 - 4396		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 75D		RRCID -> 183230			COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4344 - 4354		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370 -	4392
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367 -	4391
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 -	4426
05	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	3490 1	3215 2	Y	-0-	-0-		
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	3610 1	3296 2	Y	-0-	-0-		
07	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	3656 1	3531 2	Y	-0-	-0-		
08	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	3689 1	3606 2	Y	-0-	-0-		
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	2924 1	4410 2	Y	-0-	-0-		
10	7192 X	7067	-0-	-125	-0-	3053 1	4014 2	Y	-0-	-0-		
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 4352 -	4379
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF. 4350 -	4365
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4368 -	4399
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4408 -	4450
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	4358 - 4386
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	4346 - 4376
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4368 - 4397
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 - 4424
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 - 4446
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4458
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386	-	4401
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	14167 X	319	-0-	-13848	-0-	166 1	153 2	Y	-0-			-0-	
06	4800 X	266	-0-	-4534	-0-	139 1	127 2	Y	-0-			-0-	
07	4960 X	364	-0-	-4596	-0-	185 1	179 2	Y	-0-			-0-	
08	508 X	508	-0-	-0-	-0-	257 1	251 2	Y	-0-			-0-	
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	194 1	292 2	Y	-0-			-0-	
10	372 X	62	-0-	-310	-0-	27 1	35 2	Y	-0-			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443	-	4448
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4442	-	4448
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
WLP		WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494	-	4498
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455	-	4490
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//	833782						
WLP		WELL #:	4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4504	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WLP		WELL #:	G 9	RRCID -> 180383	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4508 - 4514	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WLP		WELL #:	G 3	RRCID -> 187888	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 13	RRCID -> 188455	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3705 - 3725	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:	30	RRCID -> 189304	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:	L 32	RRCID -> 198753	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 57	RRCID -> 217977	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4378 - 4412			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4375 - 4402			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D110H		RRCID -> 145887		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 5695		PERF. 4844 - 4850	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D110D		RRCID -> 285050		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 5695		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 87		RRCID -> 282921		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 4954 - 4958	
05	2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-	1065	1	981	2	Y	-0-
06	1920 N	1697	-0-	-223	B	-0-	887	1	810	2	Y	-0-
07	2015 N	2015	-0-	-0-	B	-0-	1025	1	990	2	Y	-0-
08	2046 N	1673	-0-	-373	B	-0-	846	1	827	2	Y	-0-
09	1710 N	1626	-0-	-84	B	-0-	648	1	978	2	Y	-0-
10	2015 N	1947	-0-	-68	B	-0-	841	1	1106	2	Y	-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12		RRCID -> 282956		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	97 1	89 2	Y	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	135 1	124 2	Y	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	140 1	135 2	Y	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	141 1	138 2	Y	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	85 1	128 2	Y	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 9		RRCID -> 282893		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
LAKE PASTURE (M-295)		51512 939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 F		RRCID -> 064547		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT

-----																	
LAKE PASTURE (M-295)			//CONT.//	51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:	D111	RRCID ->	287568	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	3025 - 3030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782													
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #:	L 33	RRCID ->	058160	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	3978 - 3986					
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LAKE PASTURE (M-307)				51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	D 54 J	RRCID ->	080490	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	3074 - 3083					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:	D 46	RRCID ->	256712	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3130 - 3136					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LAKE 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					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LAKE 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					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 3304 - 3321	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163		PERF. 3368 - 3473	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D117		RRCID -> 244759		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 3306 - 3312	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 3309 - 3315	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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

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

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

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

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

LAKE 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
10	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 7924 PERF. 3548 - 3555

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

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)		51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8265 - 8281					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARGO NAVIDAD (6560)		52060 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468													
KAUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240638		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 6692 - 6714					
05	24471 X	24471	-0-	-0- B	-0-		94 1	24271 2	N	96					260
06	23760 X	23105	-0-	-655 B	-0-		106 9	89 1	22908 2	N	98	149 1			209
07	24645 X	23545	-0-	-1100 B	-0-		108 9	91 1	23401 2	N	48	179 1			78
08	24645 X	22600	-0-	-2045 B	-0-		53 9	87 1	22399 2	N	104				182
09	23850 X	21853	-0-	-1997 B	-0-		114 9	84 1	21657 2	N	102				284
10	24459 X	21675	-0-	-2784 B	-0-		83 1	112 9	21476 2	N	105				389
							116 9								

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

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

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

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

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

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

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

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947  
 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 UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 #	1024	-0-	-154	B	-50749	1024	2	N	-0-			-0-
06	1140 #	1087	-0-	-53	B	-50802	1087	2	N	-0-			-0-
07	1178 #	1033	-0-	-145	B	-50947	1033	2	N	-0-			-0-
08	3069 #	9411	-0-	6342	B	-44605	208	1	N	-0-	9203	3	-0-
09	3210	1121	-0-	-2089	B	-46694	1121	3	N	-0-			-0-
10	3069 #	1151	-0-	-1918	B	-48612	1151	3	N	-0-			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33017			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33017			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33017			N	-0-			-0-
08	31 N	33	-0-	2	B	-33015	1	1	N	-0-	32	3	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947  
 JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20618					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20618					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20618					N	-0-					-0-
08	0 N	10	-0-	10	B	-20608	10	1			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

05	4030	4084	-0-	54 B	-12415	4084	2				N	-0-					-0-
06	3900	4063	-0-	163 B	-12252	4063	2				N	-0-					-0-
07	4030	4144	-0-	114 B	-12138	4144	2				N	-0-					-0-
08	4030	3077	-0-	-953 B	-13091	75	1	3002	3		N	-0-					-0-
09	3900	3049	-0-	-851 B	-13942	3049	3				N	-0-					-0-
10	4030	3292	-0-	-738 B	-14680	3292	3				N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627  
 KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

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

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4399	2	20	9	N	18						43
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3660	2	15	9	N	14						57
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	N	5						62
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1742	2	13	9	N	12						74
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2						76
*10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1						77

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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

LIMES (WILCOX F-2)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
BRYSCH

53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
453170

WELL #: 1 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49

SANDEL OPERATING COMPANY  
SCHREINER RANCH TRUST II

747534  
WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44

NELSON, C. S.

WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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

LIMES (WILCOX 7900)  
INLAND OCEAN, INC.  
WEST

53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
424607

WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

LIMES (WILCOX 9500)  
AWP OPERATING COMPANY  
J. W. MCCLELLAND G. U. #2

53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
038889

WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

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

SANDEL OPERATING COMPANY  
NELSON, C. S.

747534  
WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3601	2	69	9	N	63	35	1	86
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3984	2	102	9	N	93	68	1	111
07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4461	2	53	9	N	48	35	1	124
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3354	2	102	9	N	93	196	1	21
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4180	2	54	9	N	49	31	1	39
*10	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4485	2	84	9	N	76	115	1	-0-



OIL AND GAS DIVISION

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			
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
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			Y	-0-		102
06	4170 X	35	-0-	-4135	-0-	35	2	Y	-0-	1 1	101
07	4309 X	201	-0-	-4108	-0-	200	2	Y	1	1 1	101
08	T. A.	824	-0-	824	824	801	2	Y	21	14 1	108
09	T. A.	962	-0-	962	1786	941	2	Y	19	7 1	120
*10	T. A.	554	-0-	554	2340	541	2	Y	12	9 1	123

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		53592 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779					
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	63	11 1	89
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	829	2	N	41	14 1	116
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	63	9 1	170
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	633	2	N	12	11 1	171
09	630 N	8	-0-	-622	-0-	8	2	N	-0-		171
*10	651 N	432	-0-	-219	-0-	432	2	N	-0-	7 1	164

LIMES, S. (WILCOX 10750)		531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		HOUDMANN		WELL #: 1		RRCID -> 115247		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20											

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		WELL #: 1		RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARNEI, ELLROY UNIT		53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT		53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 3		RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																	
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
BLUEFIN RESOURCES LLC			//CONT.//	077031													
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14421 -	15315					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	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					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	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					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLINT INTERESTS, LLC			WELL #:	273932	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388 -	14630					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
UNITED TEXAS OIL LLC			WELL #:	877689	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831 -	13850					
05		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
06		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	47	1	10326	2	N	-0-					-0-
07		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	12	1	10708	2	N	-0-					-0-
08		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
09		8550 X	7273	-0-	-1277	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DEHNERT UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206 -	14250					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689										
WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13830 - 14512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	13875 - 14621		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161	PERF.	14170 - 14622		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEHNERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	13944 - 14294		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEISE, FRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13828 - 14062		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEHNERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425	PERF.	14088 - 15416		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
07	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	537	1	8426	2	N	-0-					-0-
09	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689									
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031									
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14988 - 15095	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LITTLE JOHN (2900)				54008 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GULF SANDS OIL CO.				338530									
WINSAUER, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	094553	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	4809	PERF.	2944 - 2950	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2021													
-----													
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)				54021 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
J POSEY OPERATING LLC				427904									
KRAMER #3		WELL #:		1	RRCID ->	054128	COMPL. DATE	12/02/1972	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5798 - 5800	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
RIVER RANCH		WELL #:	16	RRCID ->	206515	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680 - 4978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185	1	-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/25/2021									
LOLITA (MEGATANE)		54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
JOHNSON, ELMER		WELL #:	8	RRCID ->	060124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	5450 - 5490
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
TEN CATE		WELL #: 2 C		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 5824 - 5829	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 8160 - 8178	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
ABBOTT, S. A.		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 - 8424	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOUR WAY RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 250487		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8464 - 8548	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7309 - 7313	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)			54686 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852									
SPILLER, CLAUDIE			WELL #:	3	RRCID ->	059694	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	7550 - 7560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
-----												
HYNES - SPILLER			WELL #:	4	RRCID ->	161262	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)			54686 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852									
SPILLER GAS UNIT			WELL #:	1R	RRCID ->	166235	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7280 - 7286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAETZE (3030)			56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
SALYER, MONTE C.			744530									
SALYER "A"			WELL #:	1	RRCID ->	103917	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3811	PERF.	3027 - 3030
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
FRANKE, WAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	176240	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3905 PERF. 3127 - 3128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
CURTIS FOESTER		WELL #:	2	RRCID ->	250710	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9626 - 9657
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	047888	COMPL. DATE	12/12/1969	TOTAL DEPTH	9036 PERF. N/A
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	6
PLUGGED AND ABANDONED_____		08/16/2016							

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

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	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 2	N	-0-	99
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	45 2	N	7	106
						8 9				
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	45 2	N	5	111
						6 9				
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	46 2	N	1	112
						1 9				
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	44 2	N	3	115
						3 9				
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	50	165
						55 9				

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3428	3233	-0-	-195	-0-	289	1	2824	2	N	109		205
06	3178	3059	-0-	-119	-0-	120	9	2746	2	N	97	188 1	114
07	3118	3078	-0-	-40	-0-	206	1	2806	2	N	102		216
08	3284	3161	-0-	-123	-0-	107	9	2889	2	N	86	193 1	109
09	3284	3112	-0-	-172	-0-	160	1	2834	2	N	107		216
10	3038	3202	-0-	164	164	118	9	2932	2	N	94	183 1	127
						167	1						
						103	9						

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

05	6417 #	3550	-0-	-2867	-0-	326	1	3180	2	N	40	191 1	62
06	5682 R	5682	-0-	-0-	-0-	44	9	5203	2	N	80		142
07	8595 R	8595	-0-	-0-	-0-	391	1	8048	2	N	81		223
08	7702 R	7702	-0-	-0-	-0-	88	9	7167	2	N	86	192 1	117
09	8276 R	8276	-0-	-0-	-0-	440	1	7761	2	N	70		187
10	8587 #	8515	-0-	-72	-0-	95	9	7940	2	N	113	192 1	108
						438	1						
						77	9						
						451	1						
						124	9						

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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

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

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

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

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

MARCADO CREEK (4290 FRIO)		//CONT.//		57358 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906								
WELDER, MINNIE EST		WELL #:		15	RRCID ->	221031	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4249 - 4264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO II B)				57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CABEZA OIL AND GAS, LLC				121232								
DUDERSTADT		WELL #:		2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2097 - 2100	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: GOLIAD				
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT												
		WELL #:		2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2646 - 2649	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO 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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
RAMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	191190	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9436 - 9448	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

ETOCO, L.P.				255133				CNTY: GOLIAD				
WHIPP												
		WELL #:		1	RRCID ->	216661	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12016	PERF. 10250 - 10274	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288												
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514												
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810												
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		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												
05		3100	N	31633	-0-	28533	28533	31103	2	530	9	135
06		3000	N	20466	-0-	17466	45999	20198	2	268	9	197
07		3100	N	4582	-0-	1482	47481	4507	2	75	9	90
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	47481	-0-				90
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	47481	-0-				90
10		1643	X	NO RPT	-0-	-1643	45838	-0-				90
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312												
05		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			28
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				28
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				28
08		10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				28
*09		10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				28
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES		//CONT.//	57719 374 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
							1	RRCID -> 185702	06/16/2001			12000	PERF. 9858	-	10994		
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1861	2	N	58					260
06		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	64	9									303
07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	2060	2	47	9	N	43					184
*08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	27	1	1857	2	N	48	167	1			184
09		2070 N	1937	-0-	-133	-0-	53	9									184
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	27	1	1857	2	N	48	167	1			184
							53	9									184
											N	NO RPT					184
ROUDON							1	RRCID -> 188866	01/31/2002			10500	PERF.10080	-	10104		
05		1085 N	972	-0-	-113	-0-	155	1	792	2	N	23					94
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	25	9									124
07		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	203	1	861	2	N	30					151
*08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	33	9	176	1	N	27					151
09		1110 N	1004	-0-	-106	-0-	176	1	798	2	N	27					151
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176	1	798	2	N	27					151
							30	9									151
							176										

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	58	1	633	2	Y	4				47
06	840 N	622	-0-	-218	-0-	611	2	11	9	Y	10	22	1		35
07	682 N	513	-0-	-169	-0-	507	2	6	9	Y	5				40
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	Y	5				40
09	630 N	513	-0-	-117	-0-	507	2	6	9	Y	5				40
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				40
-----															
RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789						
05	775 N	497	-0-	-278	-0-	71	1	413	3	Y	12	12	1		101
06	720 N	619	-0-	-101	-0-	51	1	555	3	Y	12				113
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	13	9	487	3	Y	12	14	1		111
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	12	14	1		111
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	13	9	487	3	Y	12	14	1		111
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	17	1			Y	NO RPT				111
-----															
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766						
05	217 N	42	-0-	-175	-0-	6	1	35	3	Y	1	1	1		28
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	9	35	3	Y	1				29
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	59	3	Y	1	2	1		28
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	1	2	1		28
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	59	3	Y	1	2	1		28
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	2	1			Y	NO RPT				28
-----															
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766						
05	8153 X	6480	-0-	-1673	-0-	931	1	5429	3	N	109	164	1		551
06	6900 X	6835	-0-	-65	-0-	120	9	6155	3	N	109				660
07	6696 X	6067	-0-	-629	-0-	560	1	5750	3	N	109	168	1		601
08	6634 X	6067	-0-	-567	-0-	120	9	5750	3	N	109	168	1		601
09	6840 X	6067	-0-	-773	-0-	197	1	5750	3	N	109	168	1		601
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	120	9			N	NO RPT				601

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
M	ALLOW 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
-----														
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	115	1	458	3	Y	3			25
						3	9							
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	Y	1			26
						1	9							
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1			27
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1			27
09	660 N	589	-0-	-71	-0-	588	3	1	9	Y	1			27
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			27
-----														
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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					
05	496 N	747	-0-	251	-0-	63	1	680	2	N	4			17
						4	9							
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	423	2	8	9	N	7	15	1	9
07	837 N	370	-0-	-467	-0-	367	2	3	9	N	3			12
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3			12
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	367	2	3	9	N	3			12
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			12

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC SEIFFERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684														
05	775 N	1000	-0-	225	-0-	424	1	562	3	N	13			99
06	1200 N	272	-0-	-928	-0-	14	9	235	3	N	3			102
07	930 N	759	-0-	-171	-0-	3	9			N				115
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	745	3	14	9	N	13			115
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	745	3	14	9	N	13			115
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			115
-----														
WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----														
WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314														
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	Y	1			38
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	1	9			Y	-0-			38
07	155 N		-0-	-155	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			38
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	60 N		-0-	-60	-0-					Y	-0-			38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
-----														
WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124														
05	2864 N	2537	-0-	-327	-0-	497	1	1978	3	Y	56			143
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	62	9	1602	3	Y	76	182	1	37
07	1147 X	682	-0-	-465	-0-	84	9			Y	11			48
08	3441 X	682	-0-	-2759	-0-	670	3	12	9	Y	11			48
09	3330 X	682	-0-	-2648	-0-	670	3	12	9	Y	11			48
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			48
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231														
05	93 N		-0-	-93	-0-					N	-0-			130
06	150 N		-0-	-150	-0-					N	-0-			130
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130



MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC EICHMAN GAS UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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														
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	152	1	603	2	Y	9			52
06	690 N	492	-0-	-198	-0-	10	9	459	2	Y	7			59
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	15	9	Y	14			73
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	8	9	15	9	Y	14			73
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15	9	Y	14			73
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	535	2	15	9	Y	NO RPT			73
-----														
CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899														
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	102	1	405	3	Y	3			96
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	3	9	398	3	Y	1			97
07	496 N	249	-0-	-247	-0-	22	1			Y	-0-			97
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	9	249	3	Y	-0-			97
09	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	3	249	3	Y	-0-			97
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	249	3			Y	NO RPT			97
-----														
DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411														
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-			79
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			79
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	2	N	-0-			79
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-			79
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	1	1	86	2	N	-0-			79
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			79

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMBERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266														
05	744 N	678	-0-	-66	-0-	54	1	582	2	N	38			273
06	750 N	619	-0-	-131	-0-	42	9	563	2	N	51	20	1	304
07	744 N	597	-0-	-147	-0-	560	2	37	9	N	34			338
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	560	2	37	9	N	34			338
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	560	2	37	9	N	34			338
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			338
-----														
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418														
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			41
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			41
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
-----														
BAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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														
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	152	1	1651	2	N	24			47
06	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	26	9	1734	2	N	58	60	1	45
07	2015 N	1691	-0-	-324	-0-	1667	2	24	9	N	22			67
*08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	2	24	9	N	22			67
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	1667	2	24	9	N	22			67
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			67
-----														
ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065														
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	2	N	-0-			113
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-			113
07	310 N	140	-0-	-170	-0-	2	1	138	2	N	-0-			113
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-			113
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	2	1	138	2	N	-0-			113
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			113
-----														
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321														
05	1953 N	1040	-0-	-913	-0-	36	1	1004	2	N	-0-			44
06	2220 N	1644	-0-	-576	-0-	1644	2			N	-0-			44
07	2201 N	1827	-0-	-374	-0-	27	1	1798	2	N	2			46
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	2	9	1798	2	N	2			46
*09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	27	1	1798	2	N	2			46
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	2	9			N	NO RPT			46

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631								
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	N	17					118
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	N	10					128
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10					138
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10					138
*09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10					138
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					138
-----																
EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002								
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	632	1	2514	2	Y	29					164
						32	9									
06	3240 X	3218	-0-	-22	-0-	165	1	3027	2	Y	24					188
						26	9									
07	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	3025	2	10	9	Y	9					197
08	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	3025	2	10	9	Y	9					197
09	3210 X	3035	-0-	-175	-0-	3025	2	10	9	Y	9					197
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					197
-----																
BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182								
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	137	1	547	2	Y	4					40
						4	9									
06	690 N	507	-0-	-183	-0-	26	1	480	2	Y	1					41
						1	9									
07	682 N	469	-0-	-213	-0-	468	2	1	9	Y	1					42
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					42
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	468	2	1	9	Y	1					42
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					42
-----																
HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROUDON A		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9661 - 9964			
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	377 1	1928 2	N		20			160
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	490 1	2087 2	N		8			168
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	414 1	1883 2	N		20			188
*08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	414 1	1883 2	N		20			188
*09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	414 1	1883 2	N		20			188
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N		NO RPT			188
HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047		PERF.10588 - 11792			
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	150 1	1630 2	N		21			50
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1803 2	51 9	N		46	64 1		32
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1842 2	32 9	N		29			61
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1842 2	32 9	N		29			61
*09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1842 2	32 9	N		29			61
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N		NO RPT			61
ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 9147 - 9173			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	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			
05	1736 N	2121	-0-	385	-0-	101 1	1979 3	N		37			345
06	1980 N	1937	-0-	-43	-0-	41 9							
07	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	54 1	1883 3	N		-0-			345
*08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	159 1	1804 3	N		43	182 1		206
*09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	47 9							
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	159 1	1804 3	N		43	182 1		206
						47 9							
HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11326 - 11436			
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N		2			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9					2 1		98
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N		-0-			98
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N		-0-			98
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N		-0-			98
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N		NO RPT			98

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	52	1	1450	2	N	23			138
06	1620 N	1295	-0-	-325	-0-	25	9			N				160
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	N	22			178
*08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	22	1	1459	2	N	18			178
*09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	20	9			N				178
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	22	1	1459	2	N	18			178
						20	9			N	NO RPT			178
SEE														
		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
HAWKINS A														
		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936					
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			29
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			29
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			29
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			29
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			29
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			29
ROBINSON-REAVES														
		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559					
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	8			11
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	9	9			N				23
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	438	2	13	9	N	12			36
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	N	13			36
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	14	9			N				36
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	6	1	395	2	N	13			36
						14	9			N	NO RPT			36
FIFER GAS UNIT														
		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEINSER														
		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	331 2	2 9	N	N	2					40
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 2	2 9	N	N	2					42
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	178 2	2 9	N	N	2					44
*08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	178 2	2 9	N	N	2					44
09		270 N	180	-0-	-90	-0-	178 2	2 9	N	N	2					44
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	N	NO RPT					44
-----																
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
-----																
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
05		713 N	476	-0-	-237	-0-	476 3		N	N	-0-					99
06		600 N	320	-0-	-280	-0-	30 1	288 3	N	N	2					101
							2 9									
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	N	7					108
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	7					108
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	N	7					108
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					108
-----																
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047								
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2 9	N	N	2					129
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2 9	N	N	2					131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	2					133
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2 9	N	N	2					135
09		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	N	NO RPT					135
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					135
-----																
VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540								
05		2852 X	2430	-0-	-422	-0-	2373 3	57 9	N	N	52					112
06		2760 X	2184	-0-	-576	-0-	2127 3	57 9	N	N	52					164
07		2852 X	2194	-0-	-658	-0-	2122 3	72 9	N	N	65					229
08		2728 X	2292	-0-	-436	-0-	2236 3	56 9	N	N	51	183 1				97
*09		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2537 3	76 9	N	N	69					166
*10		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3620 3	47 9	N	N	43	175 1				34
-----																
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								
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			57911 052		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226													
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #: 32		RRCID -> 079074		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 4107 - 4110					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)			57911 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226													
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #: 28 U		RRCID -> 049774		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5818 - 5824					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)			57911 338		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #:	35	RRCID ->	228252	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5870 - 5878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			09/09/2021									
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)			57911 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226									
OCONNOR, M. E.			WELL #:	21	RRCID ->	045119	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4910 - 4930
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)			57911 530		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS 'B'			WELL #:	13	RRCID ->	179411	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5520 - 5554
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)			57911 572		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
THOMAS O'CONNOR "B"			WELL #:	32	RRCID ->	257764	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5632 - 5645
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (H-117)			57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #:	16	RRCID ->	146764	COMPL. DATE	08/30/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4919 - 4925
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS 'B'			WELL #:	44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4938 - 4944
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MARY ELLEN OCONNOR (3100)		57911 910		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
EL OSO CATTLE COMPANY		WELL #:	24	RRCID ->	154721	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3152 - 3160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000)		57911 982		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #:	53	RRCID ->	130673	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4962 - 4972	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.)		58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:	3	RRCID ->	032945	COMPL. DATE	03/28/1964	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4556 - 4560	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, JAMES AGNES		58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		809924										
		WELL #:	2	RRCID ->	128350	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	2410 - 2510	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B)		58133 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:	4	RRCID ->	033039	COMPL. DATE	04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4602 - 4610	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:	22	RRCID ->	129347	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4656 - 4662	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9710 - 9722			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA 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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA 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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 4873 - 4921			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365											
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	233750	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10866 - 11276		
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1351	1	681	2	N	26		26	
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	1188	1	370	2	N	14		40	
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1111	1	338	2	N	23	33	1	30
08	2015	N	1347	-0-	-668	-0-	1112	1	226	2	N	8			38
09	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	1008	1	298	2	N	11	47	1	2
10	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1047	1	146	2	N	10			12

MAUDE B. TRAYLOR "B"				WELL #:	9	RRCID ->	237664	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10900 - 11696		
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	2893	1	1458	2	N	36		36	
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	2692	1	838	2	N	16		52	
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	2956	1	898	2	N	30	44	1	38
08	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	2913	1	592	2	N	11			49
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	2900	1	857	2	N	16	64	1	1
10	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	2664	1	373	2	N	13			14

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365												
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	311	1	157	2	N	6			6
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	417	1	130	2	N	5			11
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	399	1	121	2	N	5	8	1	8
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	489	1	99	2	N	2			10
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	453	1	134	2	N	3	12	1	1
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	456	1	64	2	N	2			3

MAUDE B. TRAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 119772		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847						
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.		WELL #: 7												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	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						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					85
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					85
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					85
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					85
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					85

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 1		RRCID -> 225770		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24					199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24					223
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24					247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24					247
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24					247
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					247

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 2		RRCID -> 226803		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

-----																
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183					NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
STATE TRACT 59					WELL #:	2	RRCID ->	229647	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	10469 - 10476		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
MAUDE TRAYLOR A					WELL #:	5	RRCID ->	233423	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9556 - 9662		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			342	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			359	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			376	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			376	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			376	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			376	
-----																
TRAYLOR, MAUDE A					WELL #:	3ST	RRCID ->	239220	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	12182 - 12404		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54	
-----																
MAUDE TRAYLOR A					WELL #:	6	RRCID ->	245519	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9874 - 10730		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138	
-----																
WAGNER OIL COMPANY					891175											
TRAYLOR, MAUDE B.					WELL #:	27-L	RRCID ->	148603	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10026 - 10594		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
TRAYLOR, MAUDE B.					WELL #:	36	RRCID ->	166338	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10694 - 10748		
05		62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	9	Y	17			84	
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	9	Y	22			106	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			106	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	9	Y	31			137	
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	16	1	13	9	Y	12			149	
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	25	1	28	9	Y	25			174	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475											
TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #:	3	RRCID ->	233313	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10322 - 10370			
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
TRAYLOR, MAUDE B		WELL #:	4	RRCID ->	248874	COMPL. DATE	03/22/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 9442 - 10096			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WAGNER OIL COMPANY		891175											
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	45	RRCID ->	256605	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	12001	PERF. 7716 - 8332			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN						
WAGNER OIL COMPANY		891175											
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	6	RRCID ->	046118	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 7183 - 7191			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WAGNER OIL COMPANY		891175											
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	9	RRCID ->	203117	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7490 - 7508			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 30	RRCID -> 181999	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7974 - 8000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 29	RRCID -> 198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7696 - 7714				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 39	RRCID -> 211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF. 7710 - 7782				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)				58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 26	RRCID -> 283378	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 8318 - 8327				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)				58430 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365										
TRAYLOR, M.B. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10499 - 10511				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)				58432 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 7	RRCID -> 061402	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5205 - 5220				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TRAYLOR, W. L. "D"				WELL #: 8	RRCID -> 231336	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8235 - 8244				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MAUDE B TRAYLOR				WELL #: 8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8188 - 8196				
05	1550		474	-0-	-1076	1546	315 1	159 2		N	-0-	-0-
06	1500		388	-0-	-1112	434	296 1	92 2		N	-0-	-0-
07	880 N		446	-0-	-434	-0-	342 1	104 2		N	-0-	-0-
08	465 N		369	-0-	-96	-0-	307 1	62 2		N	-0-	-0-
09	477 N		477	-0-	-0-	-0-	368 1	109 2		N	-0-	-0-
*10	464 N		464	-0-	-0-	-0-	407 1	57 2		N	-0-	-0-
-----												
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)				58432 301	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
TRAYLOR, MAUDE				WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562 - 8683				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)				58432 473	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8724 - 8740				
05	T. A.		474	-0-	474	1726	315 1	159 2		Y	-0-	2
06	2406		388	-0-	-2018	-0-	296 1	92 2		Y	-0-	2
07	706		446	-0-	-260	-0-	342 1	104 2		Y	-0-	2
08	369 N		369	-0-	-0-	-0-	307 1	62 2		Y	-0-	2
09	477 N		477	-0-	-0-	-0-	368 1	109 2		Y	-0-	2
*10	464 N		464	-0-	-0-	-0-	407 1	57 2		Y	-0-	2
-----												
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)				58432 559	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322	PERF. 9044 - 9063				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		//CONT.//		58432 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365					
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	12	RRCID ->	200557	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 8960 - 8976
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)				58432 602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365					
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:	B 6	RRCID ->	168333	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	14995 PERF.11695 - 11718
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)				58432 817	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365					
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	13	RRCID ->	151098	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9653 - 9692
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)				58432 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365					
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	3	RRCID ->	157815	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	11335 PERF. 9975 - 10032
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
-----									
MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)				58435 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY				891175					
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30C	RRCID ->	162579	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7760 - 7790
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #: 1406		RRCID -> 159444		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5168 - 5210	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
FREDCO		284921								
MAURITZ, H. & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2021										

MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		84
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-		84
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		84
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-		84
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 2	Y	-0-		84
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	Y	-0-		84

LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181		
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-		48
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		48
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-		48
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		48
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		48
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		48

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GOUGER OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		318985									
SULLIVAN UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100	1	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25		

MAXINE, EAST (8700)				58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #:		1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731		
05		677	N	677	-0-	-0-	-0-	108	1	569	2	21
06		660	N	290	-0-	-370	-0-	51	1	237	2	21
								2	9			
07		589	N	548	-0-	-41	-0-	90	1	458	2	21
08		682	N	616	-0-	-66	-0-	104	1	512	2	21
09		346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	21
10		558	N	484	-0-	-74	-0-	84	1	400	2	21

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		WELL #:		13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710	
05		1054	N	799	-0-	-255	-0-	23	1	776	2	54	
06		607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	54	
07		1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	74	
								22	9				
08		1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1514	2	79	
								6	9				
*09		1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	2	84	
								6	9				
*10		932	N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	86	
								2	9				

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724		
05		4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	140	1	4534	2	75
								83	9			
06		4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	136	1	4416	2	-0-
								55	9			
07		4495	X	4158	-0-	-337	-0-	123	1	3980	2	-0-
								55	9			
08		4681	X	2119	-0-	-2562	-0-	62	1	2029	2	-0-
								28	9			
*09		4530	X	1490	-0-	-3040	-0-	43	1	1419	2	-0-
								28	9			
10		4774	X	143	-0-	-4631	-0-	3	1	112	2	25
								28	9			

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.// 58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
GOUGER OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 318985										
SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	4 1	115 2	Y	25			25
						28 9						
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	Y	25	50 1		-0-
						28 9						
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4 1	137 2	Y	75	75 1		-0-
						83 9						
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4 1	149 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	104 2	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	74 2	Y	25			25
						28 9						

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH 67-1		WELL #: 1		RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707			
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	518 2	9 9	N	8			54
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	505 2	8 9	N	7			61
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	526 2	12 9	N	11			72
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	502 2	7 9	N	6	24 1		54
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546 2	4 9	N	4			58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

MATULA, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680			
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	225 2	24 9	N	22			43
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	219 2	11 9	N	10			53
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	228 2	9 9	N	8			61
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218 2	10 9	N	9	10 1		60
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	237 2	8 9	N	7			67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 156866		COMPL. DATE 01/13/1996			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (8400)		58526 857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860										
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183193		COMPL. DATE 04/08/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264			
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62 1	1026 2	N	38			195
						42 9						
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	63 1	1166 2	N	22			217
						24 9						
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	92 1	1505 2	N	46	186 1		77
						51 9						
08	1116 N	999	-0-	-117	-0-	31 1	932 2	N	33			110
						36 9						
09	1260 N	763	-0-	-497	-0-	22 1	718 2	N	21			131
						23 9						
10	1581 N	911	-0-	-670	-0-	28 1	843 2	N	36			167
						40 9						

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	108	1	4569	2	N	34		312
						37	9						
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	97	1	4429	2	N	14	184 1	142
						15	9						
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	128	1	5392	2	N	13		155
						14	9						
08	4433 X	3450	-0-	-983	-0-	89	1	3339	2	N	20		175
						22	9						
09	4290 X	2841	-0-	-1449	-0-	69	1	2759	2	N	12		187
						13	9						
10	4433 X	3944	-0-	-489	-0-	101	1	3821	2	N	20		207
						22	9						

FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6689 -	6704
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8290 -	8350
05	2945 X	14	-0-	-2931	-0-	14	2			N	-0-	198
06	3450 X	510	-0-	-2940	-0-	504	2	6	9	N	5	203
07	3565 X	6	-0-	-3559	-0-	6	2			N	-0-	203
08	3565 X	643	-0-	-2922	-0-	643	2			N	-0-	203
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2229	2	43	9	N	39	242
*10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1269	2	20	9	N	18	176 1 84

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		WELL #:		3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9500 -	9543	
05	DLQ G-10	6038	-0-	6038	34665	391	1	5376	2	Y	246	216 1	50
						271	9						
06	DLQ G-10	7107	-0-	7107	41772	397	1	6553	2	Y	143	98 1	95
						157	9						
07	DLQ G-10	6314	-0-	6314	48086	442	1	5671	2	Y	183	110 1	168
						201	9						
08	DLQ G-10	7119	-0-	7119	55205	402	1	6524	2	Y	175	239 1	104
						193	9						
09	DLQ G-10	5762	-0-	5762	60967	347	1	5248	2	Y	152	115 1	141
						167	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60967					Y	NO RPT		141

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SM OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9632 -	9644	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

05	DLQ G-10	3401	-0-	3401	29618	229 1	3032 2	Y	127	124	1					26
06	DLQ G-10	3617	-0-	3617	33235	140 9	3335 2	Y	72	50	1					48
07	DLQ G-10	1837	-0-	1837	35072	203 1	1651 2	Y	53	52	1					49
08	DLQ G-10	3763	-0-	3763	38835	79 9	3452 2	Y	89	85	1					53
09	DLQ G-10	3210	-0-	3210	42045	58 9	2933 2	Y	78	58	1					73
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42045	191 1		Y	NO RPT							73
						86 9										

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
LINDHOLM, CHARLES WELL #: RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
KD ENERGY, LLC 452996  
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

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

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ROCA PRODUCTION, INC. SEA BISCUIT				722193							
		WELL #:		1	RRCID ->	259149	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MAYO (3600)				58693 204	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC MEYER, H.				238981							
		WELL #:		1	RRCID ->	150732	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

  

MAYO (5300 FRIO)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF, GENE -C-				665867							
		WELL #:		4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MAYO (5460)				58693 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF				665867							
		WELL #:		1R	RRCID ->	150131	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	1	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MAYO (5655)				58693 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
JONES & ALLEN GLASER				440766							
		WELL #:		1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867							
RATLIFF											
		WELL #:		2	RRCID ->	158292	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OMEGA ENERGY, LLC			622657									
CORGEY			WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552									
HILBRICH			WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
-----												
HARING			WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILBRICH			WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10		T. A.	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598					
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598					
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598					
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598					
10	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	
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			196					
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			196					
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			196					
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			196					
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			196					
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			196					

MCCASKILL (WILCOX L-3)										58932 133		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										859552											
HILBRICH										WELL #:		1		RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234		PERF. 9346 - 9420	
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284					
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284					
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284					
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					14227															
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284					
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284					

UNITED TEXAS OIL LLC										877689											
SCOTT										WELL #:		3		RRCID -> 283155		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9510 - 9556	
05	3100 N	1886		-0-	-1214 B	26728	37	1	1819	2	N	27				237					
06	3000 N	1925		-0-	-1075 B	25653	30	9	83	9	N	75				312					
07	3100 N	2241		-0-	-859 B	24794	6	1	2188	2	N	43				355					
08	3100 N	2364		-0-	-736 B	24058	47	9	2286	2	N	30				385					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					24058	45	1													
09	3000 N	2408		-0-	-592 B	23466	33	9								220					
10	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	23466	2408	2						165	0	220					

MCCASKILL (WILCOX L-3)		//CONT.// 58932 133		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: KARNES			
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689											
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507		PERF. 9272 - 9517			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0	2456	-0-	2456 B	-328666	2421	1	35	9	N	32		264
06	0	4963	-0-	4963 B	-323703	4853	2	110	9	N	100		364
07	0	4379	-0-	4379 B	-319324	4318	2	61	9	N	55		419
08	0	3969	-0-	3969 B	-315355	626	1	3289	2	N	49		468
						54	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-315355							
09	0	3524	-0-	3524 B	3524	97	1	3427	2	N	-0-	163 1	305
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	3524					N	NO RPT		305
MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)		58932 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085											
HILBRICH-SELLER		WELL #: 3 L		RRCID -> 092726		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 7490 - 7496			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (GRETA STRINGER)		59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4323 - 4343			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (TOM OCONNOR)		59371 025		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #: 193H		RRCID -> 290519		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 5749		PERF. 5484 - 5487			
05	0	442	-0-	442 B	2381	438	1	4	5	N	-0-		-0-
06	0	391	-0-	391 B	2772	389	1	1	2	N	-0-		-0-
						1	5						
07	0	298	-0-	298 B	3070	289	1	9	5	N	-0-		-0-
08	0	278	-0-	278 B	3348	233	1	1	2	N	-0-		-0-
						44	5						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		3348											
09	3627 N	279	-0-	-3348 B	-0-	228	1	51	5	N	-0-		-0-
10	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	193	1	24	2	N	-0-		-0-
						62	5						
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN (1800)		//CONT.//		59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

MCFADDIN (1875)				59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365											
MARBERRY		WELL #:		7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN (1900)				59371 153	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365											
MCFADDIN		WELL #:		123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN		WELL #:		512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 1892 - 1902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	N	-0-				-0-
*10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	131	1	6281	2	N	-0-				-0-

  

CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 - 2108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2198 - 2208		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2462 - 2465		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2560 - 2566		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	1	1	5	Y	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			Y	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	116	1	4	5	Y	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	104	1	19	5	Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	98	1	22	5	Y	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-			-0-
						28	5							
-----														
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	1	1	5	Y	-0-	-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-	-0-	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	4	5	Y	-0-	-0-	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	104	1	19	5	Y	-0-	-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	98	1	22	5	Y	-0-	-0-	
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-	-0-	
						28	5						

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

MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 1790 - 2536		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365													
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

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

  

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN		WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

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

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3316 - 3320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3406 - 3410
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3430 - 3434
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

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

  

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

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAGAN		WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MCFADDIN		WELL #:		156	RRCID ->	287760	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4600 - 4700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3900)				59371 587	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-			-0-
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905	N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240			
07	4978	923	-0-	-4055	-0-	185 1	738 2	N	-0-		-0-
08	8122	4855	-0-	-3267	-0-	1413 1	3442 2	N	-0-		-0-
09	7860	5898	-0-	-1962	-0-	1391 1	4507 2	N	-0-		-0-
10	8122	7221	-0-	-901	-0-	1575 1	5646 2	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MC FADDIN		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
WELDER, ROB DUNE ENERGY		013365								
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		386
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		386
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		386
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		386
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		386
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		386
-----										
MCFADDIN (5720)		59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, EAST (5610)		59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
WOMACK, W.		WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, EAST (5725)		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A.M.		WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 18U		RRCID -> 171525		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN, NORTH (3200)		59373 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MCCAN		WELL #: 25		RRCID -> 289582		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169		
05	1829 N	1332	-0-	-497	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	982	-0-	-818	-0-	982 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
09	990 N	791	-0-	-199	-0-	791 2	N	-0-		-0-
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-		-0-
-----										
MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)										59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752							
MCFADDIN -A-										WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

  

MCFADDIN -A-										WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-

  

MCFADDIN, NORTH (4900)										59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC										273611							
MCCAN										WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

  

MCFADDIN, NORTH (5000)										59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
STACY, A. D. INC.										810935							
KOLIBA										WELL #: 1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-

  

MCFADDIN, NORTH (5040)										59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752							
MCFADDIN -A-										WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

  

MCFADDIN -A-										WELL #: A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:	59	RRCID ->	174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5078 - 5082		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN -A-		WELL #:	74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5074 - 5080		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #:	R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 1396 - 1397		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #:	R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4631 - 4632		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #:	78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5321 - 5328		
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	600 1	75 2	N	-0-	-0-	
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	698 1	97 2	N	-0-	-0-	
07		589 N	489	-0-	-100	-0-	435 1	54 2	N	-0-	-0-	
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	248 1	67 2	N	-0-	-0-	
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	-0-	
10		496 N	107	-0-	-389	-0-	96 1	11 2	N	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

  

FLETCHER OPERATING, LLC										273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCCAN										WELL #:	T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 5446
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

MCCAN										WELL #:	R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 5436
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

MCFADDIN, NORTH (5400)										59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752									
MCFADDIN -A-										WELL #:	64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4770 - 4800
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

FLETCHER OPERATING, LLC										273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCCAN										WELL #:	T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	4870 - 5752
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-						

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 4944 - 5602				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCAN		WELL #: 9		RRCID -> 288865		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5175 - 5605				
05		8246 X	4669	-0-	-3577	-0-	4669	2		N	-0-			46
06		7860 X	3020	-0-	-4840	-0-	3020	2		N	-0-			46
07		7285 X	3575	-0-	-3710	-0-	3575	2		N	-0-			46
08		7285 X	2995	-0-	-4290	-0-	2995	2		N	-0-			46
09		5970 X	5461	-0-	-509	-0-	5461	2		N	-0-			46
*10		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		N	-0-			46
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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5680)				59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
MCCAN		WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 4827 - 5735				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (6000)				59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AGOLL, INC.				008725										
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6253 - 6256				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (6100)		59373 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 72		RRCID -> 250049		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MCFADDIN, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

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

  

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

  

MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NW. (4950)		59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #:	69	RRCID ->	190412	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 4831 - 4835			
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	434 N	61	-0-	-373	-0-	54 1	7 2	N	-0-			-0-
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	286 1	40 2	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	42 1	5 2	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	123 1	33 2	N	-0-			-0-
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	117 1	25 2	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050)		59375 571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #:	12 T	RRCID ->	057967	COMPL. DATE	02/13/1974	TOTAL DEPTH	6120 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	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238793	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4951 - 4980			
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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	61			103
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
2 D OIL & GAS LLC		953828										
RAMSEY, GRACE		WELL #:	2A	RRCID ->	143368	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 3292 - 4392			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKINNEY (WILCOX)		59658 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253815	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	15400 PERF. 12316 - 12422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MCNEILL (YEGUA 5800)										59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880							
MCNEILL, ANNA MAY										WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
MEDIO CREEK (3000)										60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC										833782							
EDWARDS										WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024	
05		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
MALONE -A-										WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014	
05		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
MALONE -B-										WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996	
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014																	
EDWARDS										WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025	
05		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
06		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
07		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
08		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
09		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11/20/14																	
O'BRIEN - MORRIS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146	
05		10681 X	10681	-0-	-0-	-0-		85	1	10596	2	N	-0-	69			
06		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-		86	1	10168	2	N	-0-	69			
07		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-		87	1	9859	2	N	-0-	69			
08		7657 X	7314	-0-	-343	-0-		65	1	7249	2	N	-0-	69			
09		8362 X	8362	-0-	-0-	-0-		81	1	8281	2	N	-0-	69			
10		7657 X	6094	-0-	-1563	-0-		56	1	6038	2	N	-0-	69			

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

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

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	449	1	9654	2	N	-0-					189
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	438	1	9268	2	N	-0-					189
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	457	1	9672	2	N	-0-					189
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	460	1	9704	2	N	-0-					189
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	444	1	8675	2	N	-0-					189
*10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	465	1	9958	2	N	-0-					189

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	692	1	8932	2	N	-0-					159
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	672	1	8445	2	N	-0-					159
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	694	1	8469	2	N	-0-					159
08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	702	1	9059	2	N	-0-					159
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	679	1	8064	2	N	-0-					159
*10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	706	1	9272	2	N	-0-					159

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

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

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

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
05	8432 X	6222	-0-	-2210	-0-	777 1	5445 2	N	-0-			164
06	8160 X	4923	-0-	-3237	-0-	724 1	4199 2	N	-0-			164
07	7781 X	5503	-0-	-2278	-0-	858 1	4645 2	N	-0-			164
08	6634 X	5257	-0-	-1377	-0-	735 1	4522 2	N	-0-			164
09	6120 X	3786	-0-	-2334	-0-	690 1	3096 2	N	-0-			164
10	6231 X	5717	-0-	-514	-0-	820 1	4897 2	N	-0-			164

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

05	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	570 1	3999 2	N	-0-			270
06	4080 X	3876	-0-	-204 B	-0-	570 1	3306 2	N	-0-			270
07	4123 X	3055	-0-	-1068 B	-0-	477 1	2578 2	N	-0-			270
08	4557 X	4367	-0-	-190 B	-0-	611 1	3756 2	N	-0-			270
09	4410 X	3267	-0-	-1143 B	-0-	596 1	2671 2	N	-0-			270
10	4557 X	3667	-0-	-890 B	-0-	526 1	3141 2	N	-0-			270

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2019 - WELL PLUGGED 3/6/2013

TARE RESOURCES, LLC 836026  
EWING WELL #: 1 RRCID -> 291427 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	NO RPT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 1	N	-0-		2
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1	N	-0-		2
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 1	N	-0-		2
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-		2
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600		
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	30 1	3381 2	N	45	136
						50 9				
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	25 1	3073 2	N	40	176
						44 9				
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	25 1	3133 2	N	32	152 1
						35 9				
08	3100 X	2181	-0-	-919	-0-	20 1	2133 2	N	25	81
						28 9				
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	30 1	3244 2	N	38	119
						42 9				
*10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	30 1	3399 2	N	43	162
						47 9				

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THIEME		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
WALLACE		029272								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

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

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

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

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/01/2021

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2	N	-0-			1
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2	N	-0-			1
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-			1
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			1
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			1
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

MIKESKA (PETTUS)		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
HAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
-----												
HAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----												
MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
BENNETT-STATE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
 BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
 BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

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

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
10	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							
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017															

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000													
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760							
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	159	2	105	9	N	95	176	1	24
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	159	2	72	9	N	65			89
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	159	2	88	9	N	80	157	1	12
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	159	1	165	9	N	150	142	1	20
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	161	1	143	9	N	130			150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



MINERAL, NORTH (9750)		//CONT.//		61822 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
WOFFORD, C. J.				935452							
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:			RRCID -> 101273	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9704 - 9754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008											

MINERAL, WEST (FRIO)				61828 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID -> 160700	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	985 - 994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.				864864	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
ARNOLD, KARL G.		WELL #:		1	RRCID -> 071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL, WEST (11000)				61828 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 228510	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10692 - 10996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1054 N	1148	-0-	94 B	-56893	1136	2	12	9	N	72
06	1230 N	1055	-0-	-175 B	-56893	1048	2	7	9	N	78
07	1085 N	908	-0-	-177 B	-56893	901	2	7	9	N	84
08	1147 N	1001	-0-	-146 B	-56893	987	2	14	9	N	97
09	1050 N	786	-0-	-264 B	-56893	773	2	13	9	N	109
10	899 N	1148	-0-	249 B	-56644	926	2	222	9	N	130

MINOAK (SLICK 7300)				61963 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
ROCK RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6603 X	6074	-0-	-529	-0-	30	1	5935	2	N	30
						109	9				
06	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	37	1	6822	2	N	142
						123	9				
07	6603 X	6489	-0-	-114	-0-	31	1	6347	2	N	63
						111	9				
08	6603 X	6489	-0-	-114	-0-	34	1	6308	2	N	22
						147	9				
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	22
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	22

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551											
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
SCANIO/SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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-

MISSION RIVER (6000)		62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

MISSION RIVER (6100)		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		549 N	549	-0-	-0-	138 2	411 9	N	374	361 1		66
06		653 N	653	-0-	-0-	119 2	534 9	N	485	359 1		192
07		316 N	316	-0-	-0-	83 2	233 9	N	212	181 1		223
08		572 N	572	-0-	-0-	131 2	441 9	N	401	540 1		84
09		300 N	261	-0-	-39	84 2	177 9	N	161	179 1		66
*10		350 N	350	-0-	-0-	97 2	253 9	N	230	281 1		15

  

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #: B 2		RRCID -> 187985		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

MISSION RIVER (6200)		62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 207036		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

MISSION RIVER (6300)		62136 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO SHELTON		WELL #: 10		RRCID -> 290184		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347				
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-			-0-
06	3060 X	2269	-0-	-791	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
07	3162 X	1308	-0-	-1854	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
08	3162 X	1896	-0-	-1266	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
09	2820 X	711	-0-	-2109	-0-	711 2		N	-0-			-0-
10	2356 X	1509	-0-	-847	-0-	1509 2		N	-0-			-0-

  

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MITCHELL, JOHN N.		WELL #: 2 L		RRCID -> 031072		COMPL. DATE 02/13/1963		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

SCANIO/SHELTON		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
SCANIO/SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 205432		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6400)		62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (7200)		62136 780		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 243787		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014												
MISSION RIVER (8200)		62136 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/ SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 254386		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (8300 VKSBG)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO / SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477				
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MISSION RIVER (8300 VKSBG) //CONT.// 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903										
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599										
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551										
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420										
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA										
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729										
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 291630 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9550 - 9562										
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) //CONT.// 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	14 1	57 2	N	-0-				15
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	14 1	52 2	N	-0-				15
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	16 1	46 2	N	-0-				15
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	14 1	42 2	N	-0-				15
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	12 1	36 2	N	-0-				15
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	12 1	37 2	N	-0-				15

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	61 1	251 2	N	2				95
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	66 1	246 2	N	4				99
07		341 N	228	-0-	-113	-0-	57 1	164 2	N	6				105
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	67 1	203 2	N	3				108
09		330 N	265	-0-	-65	-0-	68 1	197 2	N	-0-				108
*10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	58 1	171 2	N	3				111

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MODERN EXPLORATION, INC. 573226														
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		4402 X	2423	-0-	-1979	-0-	2371 2	52 9	N	47				172
06		4260 X	3842	-0-	-418	-0-	3767 2	75 9	N	68				240
07		3348 X	2570	-0-	-778	-0-	2528 2	42 9	N	38	172	1		106
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3679 2	77 9	N	70				176
09		3840 X	3144	-0-	-696	-0-	3078 2	66 9	N	60				236
10		3968 X	2112	-0-	-1856	-0-	2055 2	57 9	N	52	183	1		105

UNION GAS OPERATING COMPANY 8765000 WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		11780 X	9735	-0-	-2045	-0-	785 1	8840 3	Y	100	136	1		121
06		11340 X	6917	-0-	-4423	-0-	598 1	6230 3	Y	81	141	1		61
07		9796 X	8087	-0-	-1709	-0-	663 1	7318 3	Y	96	138	1		19
08		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	744 1	9323 3	Y	129				148
09		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	776 1	8118 3	Y	107	149	1		106
10		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	118 9		Y	NO RPT				106

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MISSION VALLEY (10,220)			//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500							
DREYER, WILLIAM			WELL #:		2	RRCID -> 179397			COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
05		15035 X	10162	-0-	-4873	-0-	818 1	9272 3	Y	65	98 1	73
							72 9					
06		12480 X	9608	-0-	-2872	-0-	831 1	8714 3	Y	57	97 1	33
							63 9					
07		13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	1087 1	12056 3	Y	100	106 1	27
							110 9					
08		14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	1062 1	12886 3	Y	90	96 1	21
							99 9					
09		13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	1131 1	11782 3	Y	97		118
							107 9					
10		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			Y	NO RPT		118
-----												
OHRT-HEINOLD			WELL #:		1	RRCID -> 180862			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149
-----												
05		9455 X	9358	-0-	-97	-0-	798 1	8483 3	N	70		172
							77 9					
06		9480 X	8621	-0-	-859	-0-	791 1	7777 3	N	48	163 1	57
							53 9					
07		9796 X	8384	-0-	-1412	-0-	730 1	7599 3	N	50		107
							55 9					
08		9796 X	9425	-0-	-371	-0-	739 1	8618 3	N	62	92 1	77
							68 9					
09		9240 X	8978	-0-	-262	-0-	826 1	8031 3	N	110		187
							121 9					
10		9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			N	NO RPT		187
-----												
OHRT-ALBRECHT			WELL #:		1	RRCID -> 181425			COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178
-----												
05		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	723 1	7700 3	N	85		164
							94 9					
06		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	740 1	7287 3	N	40	167 1	37
							44 9					
07		7192 X	6703	-0-	-489	-0-	582 1	6064 3	N	52		89
							57 9					
08		8525 X	7918	-0-	-607	-0-	625 1	7264 3	N	26	90 1	25
							29 9					
09		8250 X	7630	-0-	-620	-0-	705 1	6833 3	N	84		109
							92 9					
10		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			N	NO RPT		109
-----												
MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)			62157 166		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
COOLEY, M. E.			WELL #:		7	RRCID -> 178472			COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566										
MILLER ALBRECHT UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	294 1	1075 2	Y	19			285
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	21 9	789 2	Y	13	86 1		212
07	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	313 1	880 2	Y	34			246
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	14 9	1166 2	Y	33			279
09	1110 N	986	-0-	-124	-0-	384 1	783 2	Y	29			308
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	37 9	1106 2	Y	29	168 1		169
						258 1						
						36 9						
						171 1						
						32 9						
						382 1						
						32 9						
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
COOLEY, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200		
05	1426 N	706	-0-	-720	-0-	127 1	523 2	Y	51			226
06	600 N	474	-0-	-126	-0-	56 9	351 2	Y	26			252
07	868 N	680	-0-	-188	-0-	94 1	504 2	Y	3			255
08	713 N	537	-0-	-176	-0-	29 9	394 2	Y	13			268
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	173 1	372 2	Y	-0-			268
10	682 N	537	-0-	-145	-0-	3 9	398 2	Y	4			272
						129 1						
						14 9						
						128 1						
						135 1						
						4 9						
-----												
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)		62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
JACOB		WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10082 - 10132		
05	4030 X	3511	-0-	-519	-0-	688 1	2823 2	N	-0-			110
06	4020 X	3237	-0-	-783	-0-	685 1	2552 2	N	-0-			110
07	4185 X	2916	-0-	-1269	-0-	747 1	2169 2	N	-0-			110
08	4185 X	2984	-0-	-1201	-0-	738 1	2246 2	N	-0-			110
09	4050 X	2790	-0-	-1260	-0-	710 1	2061 2	N	17			127
10	3503 X	2823	-0-	-680	-0-	19 9	2109 2	N	-0-			127
						714 1						
-----												
JACOB		WELL #: 2		RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10220 - 10230		
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	219 1	900 2	N	-0-			25
06	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	219 1	817 2	N	-0-			25
07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	276 1	801 2	N	-0-			25
08	1116 N	937	-0-	-179	-0-	232 1	705 2	N	-0-			25
09	1050 N	740	-0-	-310	-0-	190 1	550 2	N	-0-			25
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	310 1	915 2	N	-0-			25
-----												
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)		62157 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566										
SISSION-FRIO		WELL #: 1		RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1425 - 1431		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-			-0-



MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) VAQUERO OPERATING FRIEDRICHS																
62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
882776																
WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		76 X	76	-0-	-0-	-0-		76	3			N	-0-			148
06		65 X	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-			148
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			148
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			148
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			148
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			148

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COLETO POINT																
916954																
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212																
05		4371 X	4225	-0-	-146	-0-		692	1	3533	2	N	-0-			82
06		4230 X	3860	-0-	-370	-0-		665	1	3195	2	N	-0-			82
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		664	1	4015	2	N	-0-			82
08		4216 X	4178	-0-	-38	-0-		688	1	3490	2	N	-0-			82
09		4080 X	3889	-0-	-191	-0-		670	1	3219	2	N	-0-			82
10		4681 X	3986	-0-	-695	-0-		682	1	3304	2	N	-0-			82

COLETO POINT																
WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680																
05		651 N	528	-0-	-123	-0-		52	1	476	2	N	-0-			87
06		540 N	505	-0-	-35	-0-		53	1	452	2	N	-0-			87
07		589 N	467	-0-	-122	-0-		43	1	424	2	N	-0-			87
08		527 N	481	-0-	-46	-0-		49	1	432	2	N	-0-			87
09		510 N	485	-0-	-25	-0-		50	1	435	2	N	-0-			87
*10		504 N	504	-0-	-0-	-0-		53	1	451	2	N	-0-			87

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP ARCO COOLEY																
62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
251729																
WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10267 - 10550																
05		341 N	205	-0-	-136	-0-		205	2			N	-0-			207
06		3000 N	3256	-0-	256	-0-		3256	2			N	-0-			207
07		3100 N	8005	-0-	4905	-0-		5161	7927	2	78	9	N	71		278
08		3100 N	4605	-0-	1505	-0-		6666	4538	2	67	9	N	61	176 1	163
*09		9243 X	2577	-0-	-6666	-0-		2508	2	69	9	N	63			226
*10		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-		1750	2			N	-0-			226

COOLEY, M. E.																
WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550																
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			461
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			461
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-			461
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-			461
*09		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-			461
10		93 N	70	-0-	-23	-0-		70	2			N	-0-			461

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566  
 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	3765	-0-	665	665	788	1	2886	2	N	83	175 1	193
06	3000 N	4587	-0-	1587	2252	1275	1	3209	2	N	94		287
07	3100 N	10800	-0-	7700	9952	3223	1	7384	2	N	175	179 1	283
08	17756 X	7804	-0-	-9952	-0-	1390	1	6292	2	N	111	181 1	213
09	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1490	1	6824	2	N	99		312
*10	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	2238	1	6485	2	N	127	183 1	256

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

05	2511 X	1242	-0-	-1269	-0-	260	1	954	2	N	25		270
06	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	1014	1	2553	2	N	30	179 1	121
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1172	1	2683	2	N	63		184
08	3844 X	2756	-0-	-1088	-0-	492	1	2229	2	N	32		216
09	3600 X	3048	-0-	-552	-0-	539	1	2468	2	N	37		253
10	3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	454	1	1317	2	N	3		256

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

05	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	534	1	1956	2	N	32	175 1	23
06	2910 X	2171	-0-	-739	-0-	606	1	1524	2	N	37		60
07	3007 X	2113	-0-	-894	-0-	629	1	1442	2	N	38		98
08	3007 X	2553	-0-	-454	-0-	454	1	2053	2	N	42		140
09	2460 X	2049	-0-	-411	-0-	360	1	1653	2	N	33		173
*10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	721	1	2091	2	N	43	175 1	41

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD	
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500														
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000													TOTAL DEPTH 10400	PERF.10230 - 10250
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	8556 X	6016	-0-	-2540	-0-	500 1	5481 3	Y	32	48 1	44			
06	7320 X	5947	-0-	-1373	-0-	35 9	531 1	Y	29	50 1	23			
07	6634 X	6255	-0-	-379	-0-	32 9	530 1	Y	39	42 1	20			
08	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	43 9	429 1	Y	29	31 1	18			
09	6420 X	804	-0-	-5616	-0-	32 9	72 1	Y	5		23			
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	6 9		Y	NO RPT		23			
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004													TOTAL DEPTH 11320	PERF.10520 - 10530
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1			
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004													TOTAL DEPTH 11350	PERF.10222 - 10238
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	187 1	1872 3	Y	23	31 1	28			
06	2100 N	1936	-0-	-164	-0-	25 9	186 1	Y	32	42 1	18			
07	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	35 9	179 1	Y	22	36 1	4			
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	24 9	167 1	Y	27		31			
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	30 9	187 1	Y	27	34 1	24			
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	30 9		Y	NO RPT		24			
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH 10550	PERF.10172 - 10188
05	5425 X	5164	-0-	-261	-0-	435 1	4700 3	Y	26	38 1	62			
06	5250 X	4794	-0-	-456	-0-	29 9	433 1	Y	22	38 1	46			
07	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	24 9	475 1	Y	32	34 1	44			
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	35 9	482 1	Y	30	32 1	42			
09	5130 X	4517	-0-	-613	-0-	33 9	413 1	Y	26		68			
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	29 9		Y	NO RPT		68			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													TOTAL DEPTH 11500	PERF.10540 - 10555
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	21	1	77	2	Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	28	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	2	Y	-0-			-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

05	3968 X	1321	-0-	-2647	-0-	259	1	1062	2	Y	-0-			15
06	3150 X	1527	-0-	-1623	-0-	323	1	1204	2	Y	-0-			15
07	3162 X	1187	-0-	-1975	-0-	304	1	883	2	Y	-0-			15
08	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	436	1	1327	2	Y	-0-			15
09	1980 X	1797	-0-	-183	-0-	460	1	1337	2	Y	-0-			15
*10	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	406	1	1200	2	Y	-0-			15

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

05	806 N	772	-0-	-34	-0-	151	1	621	2	N	-0-			168
06	810 N	642	-0-	-168	-0-	136	1	506	2	N	-0-			168
07	775 N	581	-0-	-194	-0-	149	1	432	2	N	-0-			168
08	775 N	677	-0-	-98	-0-	167	1	510	2	N	-0-			168
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	191	1	555	2	N	2			170
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	198	1	583	2	N	-0-			170

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

05	403 N	398	-0-	-5	-0-	78	1	320	2	N	-0-			15
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	59	1	221	2	N	-0-			15
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	63	1	182	2	N	-0-			15
08	403 N	250	-0-	-153	-0-	62	1	188	2	N	-0-			15
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	74	1	214	2	N	-0-			15
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	2	N	-0-			15

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	N	-0-			9
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	63	1	236	2	N	-0-			9
07	372 N	268	-0-	-104	-0-	69	1	199	2	N	-0-			9
08	372 N	263	-0-	-109	-0-	65	1	198	2	N	-0-			9
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	75	1	217	2	N	-0-			9
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	231	2	N	-0-			9

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514															
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	2	N	-0-			95
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	52	1	196	2	N	-0-			95
07		279 N	231	-0-	-48	-0-	59	1	172	2	N	-0-			95
08		279 N	230	-0-	-49	-0-	57	1	173	2	N	-0-			95
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	58	1	171	2	N	-0-			95
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	50	1	146	2	N	-0-			95
-----															
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----															
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745															
05		6503	1331	-0-	-5172	5628	261	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06		4650	1216	-0-	-3434	2194	257	1	959	2	Y	-0-			-0-
07		4805	388	-0-	-4417	-0-	99	1	289	2	Y	-0-			-0-
08		3348	308	-0-	-3040	-0-	76	1	232	2	Y	-0-			-0-
09		2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-			-0-
10		1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-

MISSION VALLEY,W(CX 10600 SEG2)		62157 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
ARCO COOLEY		WELL #: 3		RRCID -> 115707		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152

  

MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
FERRELL, D. L.		WELL #: 3		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019										

  

MONSON (QUEEN CITY)		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
GAUNTT, RUBY		WELL #: 1 C		RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

GAUNTT, RUBY		WELL #: 3		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONSON		WELL #:		2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255 - 5280			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONT (WILCOX 10640)		62518 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
ANDERSON A		WELL #:		2R	RRCID ->	282194	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	10973	PERF.	10247 - 10301		
05	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	2348	2	106	3	N	40			134
06	2760 X	2340	-0-	-420	-0-	2162	2	147	3	N	28			162
07	2945 X	1702	-0-	-1243	-0-	1577	2	100	3	N	23	82	7	103
08	1520 X	43	-0-	-1477	-0-	40	2	3	3	N	-0-	103	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/17/2021														

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286560	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9967 - 10082		
05	73811 X	71301	-0-	-2510	-0-	67222	2	2683	3	N	1269	1247	1	169
06	71430 X	70491	-0-	-939	-0-	65311	2	3751	3	N	1299	1244	1	224
07	72292 X	72199	-0-	-93	-0-	66972	2	3762	3	N	1332	1427	1	129
08	72292 X	71768	-0-	-524	-0-	66688	2	3662	3	N	1289	1236	1	182
09	70500 X	67520	-0-	-2980	-0-	63860	2	2294	3	N	1242	1239	1	185
10	72850 X	70140	-0-	-2710	-0-	63812	2	4938	3	N	1264	1235	1	214

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	288214	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10368 - 10380		
05	3627 X	35	-0-	-3592	-0-	33	2	2	3	N	-0-			3
06	3390 X	19	-0-	-3371	-0-	18	2	1	3	N	-0-			3
07	3317 X	5	-0-	-3312	-0-	5	2			N	-0-			3
08	1457 X	25	-0-	-1432	-0-	23	2	2	3	N	-0-			3
09	900 X	11	-0-	-889	-0-	10	2	1	3	N	-0-			3
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354										
GERDES				WELL #:	1	RRCID ->	207663	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9680 - 9704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 9		N	112	175 1		34
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 9		N	55			89
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	114	177 1		26
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 9		N	55			81
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			81
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

KAISER				WELL #:	1	RRCID ->	291203	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	10668 - 10738
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*10		121985 X	NO RPT	-0-	-121985	-0-				N	NO RPT		-0-

MONT (WILCOX 10,900)				62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
REHM				WELL #:	1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	11272 - 11351	
05		5859 X	4615	-0-	-1244	-0-	4607 2	8 9		N	7			40
06		5310 X	4818	-0-	-492	-0-	4801 2	17 9		N	15			55
07		5766 X	4241	-0-	-1525	-0-	4219 2	22 9		N	20			75
08		5766 X	3438	-0-	-2328	-0-	3419 2	19 9		N	17			92
09		5580 X	2867	-0-	-2713	-0-	2859 2	8 9		N	7			99
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT			99

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10475 - 10520	
05		96441 X	88381	-0-	-8060	-0-	81838 2	3461 3		N	2802	2645 1		453
							3082 9							
06		89250 X	88077	-0-	-1173	-0-	79928 2	4986 3		N	2875	3060 1		268
							3163 9							
07		93344 X	93344	-0-	-0-	-0-	84876 2	5173 3		N	2995	2852 1		411
							3295 9							
08		118565 X	118565	-0-	-0-	-0-	108211 2	6427 3		N	3570	3698 1		283
							3927 9							
09		111455 X	111455	-0-	-0-	-0-	103526 2	4227 3		N	3365	3347 1		301
							3702 9							
*10		116868 X	116868	-0-	-0-	-0-	104492 2	8416 3		N	3600	3587 1		314
							3960 9							

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10596 - 10618	
05		40331 X	36386	-0-	-3945	-0-	34004 2	1496 3		N	805	722 1		300
							886 9							
06		38703 X	38703	-0-	-0-	-0-	35462 2	2341 3		N	818	886 1		232
							900 9							
07		38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	35797 2	2204 3		N	804	866 1		170
							884 9							
08		37667 X	37667	-0-	-0-	-0-	34773 2	2087 3		N	734	687 1		217
							807 9							
09		38700 X	35074	-0-	-3626	-0-	32909 2	1367 3		N	725	710 1		232
							798 9							
10		39990 X	35669	-0-	-4321	-0-	32201 2	2666 3		N	729	696 1		265
							802 9							



MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	328 1	33397 2	N	559	544 1	225		
						1511 3	615 9						
06	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	288 1	28574 2	N	528	536 1	217		
						1962 3	581 9						
07	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	302 1	30074 2	N	469	494 1	192		
						1931 3	516 9						
08	31126 X	31126	-0-	-0-	-0-	30 1	28720 2	N	542	514 1	220		
						1780 3	596 9						
09	26034 X	26034	-0-	-0-	-0-	24413 2	1065 3	N	505	541 1	184		
						556 9							
*10	23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	3 1	21517 2	N	488	540 1	132		
						1833 3	537 9						
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275													
05	16926 X	14506	-0-	-2420	-0-	131 1	13372 2	N	359	364 1	195		
						608 3	395 9						
06	16380 X	14106	-0-	-2274	-0-	129 1	12734 2	N	331	356 1	170		
						879 3	364 9						
07	15593 X	14401	-0-	-1192	-0-	131 1	12990 2	N	411	357 1	224		
						828 3	452 9						
08	15593 X	14029	-0-	-1564	-0-	14 1	12868 2	N	324	326 1	222		
						791 3	356 9						
09	14370 X	13137	-0-	-1233	-0-	12275 2	530 3	N	302	355 1	169		
						332 9							
10	14570 X	13257	-0-	-1313	-0-	2 1	11888 2	N	325	347 1	147		
						1009 3	358 9						
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590													
05	128392 X	128392	-0-	-0-	-0-	116389 2	4960 3	N	6403	6431 1	817		
						7043 9							
06	132371 X	132371	-0-	-0-	-0-	118172 2	7364 3	N	6214	6047 1	984		
						6835 9							
07	141287 X	141287	-0-	-0-	-0-	126533 2	7523 3	N	6574	6877 1	681		
						7231 9							
08	143697 X	143697	-0-	-0-	-0-	128984 2	7482 3	N	6574	6898 1	357		
						7231 9							
09	133728 X	133728	-0-	-0-	-0-	122401 2	4813 3	N	5922	5713 1	566		
						6514 9							
*10	155442 X	155442	-0-	-0-	-0-	137443 2	11147 3	N	6229	6367 1	428		
						6852 9							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354 GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923													
05	58112 X	58112	-0-	-0-	-0-	56425 2	1687 9	N	1534	1696 1	190		
						53149 2	1515 9	N	1377	1318 1	249		
06	54664 X	54664	-0-	-0-	-0-	56167 2	1558 9	N	1416	1512 1	153		
						54701 2	1502 9	N	1365	1324 1	194		
07	57725 X	57725	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194		
08	56203 X	56203	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194		
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		194		
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		194		
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922													
05	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	7946 2	198 9	N	180	192 1	91		
						7349 2	156 9	N	142	190 1	43		
06	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-			N					
07	8153 X	7853	-0-	-300	-0-	7677 2	176 9	N	160		203		
						7449 2	180 9	N	164	190 1	177		
08	8153 X	7629	-0-	-524	-0-			N					
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT		177		
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			N	NO RPT		177		

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354																
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336																
05	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	4779	2	125	9	N	114				208
06	5310	X	4757	-0-	-553	-0-	4655	2	102	9	N	93	188	1		113
07	5487	X	4713	-0-	-774	-0-	4606	2	107	9	N	97				210
08	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	4242	2	67	9	N	61	187	1		84
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT				84
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT				84
-----																
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170																
05	8370	X	6992	-0-	-1378	-0-	6763	2	229	9	N	208	188	1		160
06	8100	X	6569	-0-	-1531	-0-	6375	2	194	9	N	176	178	1		158
07	8587	X	6689	-0-	-1898	-0-	6511	2	178	9	N	162	181	1		139
08	8587	X	6459	-0-	-2128	-0-	6308	2	151	9	N	137	178	1		98
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT				98
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT				98
-----																
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462																
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380																
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867																
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867																
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925																
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
MOONEY, E.(YEGUA 5450)		2411		62700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #:		3		RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452		
FOSTER, WM. C.														
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
-----														
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	20	1	2380	2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2411	-0-	-139	-0-	20	1	2391	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2371	-0-	-140	-0-	20	1	2351	2	N	-0-			-0-
08	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	20	1	2357	2	N	-0-			-0-
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	20	1	2546	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	1929	-0-	-427	-0-	20	1	1909	2	N	-0-			-0-
-----														
MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		2411		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		WELL #:		1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778		
DENNEY														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORALES (FRIO E)		2411		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520		WELL #:		5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600		
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORALES (1500)		2411		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALS PRODUCTION CO.		015610		WELL #:		4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506		
ROBINSON, VELMA														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORALES (1750)		2411		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548		WELL #:		2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335		
ROBINSON, VELMA														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CAMPELL		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2510 - 2526
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2548 - 2552
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570								
SLAZENGER FRIO		WELL #:		RRCID ->	250785	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3000 - 3330
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014										

MORALES, NORTH (WILCOX)		62797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
MOORE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	254487	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12101	PERF.11324 - 11330
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	48 1	2338 2	N	77	158
						85 9				
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	32 1	1551 2	N	43	201
						47 9				
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	50 1	2460 2	N	56	176 1
						62 9				
08	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	47 1	2310 2	N	58	139
						64 9				
*09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	43 1	2105 2	N	81	172 1
						89 9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250)												
BRINKERHOF OIL COMPANY												
BORCHERS, O. R. -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORALES, NORTH (1910)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BORCHERS "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORALES, N. (9250)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
E. YATES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORAY (EDWARDS)												
ENSIGN OPERATING LLC												
BURNS GAS UNIT NO 1												
WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 14780 - 17303												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	335	1	4858	2	N	-0-	-0-
06	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	326	1	5111	2	N	-0-	-0-
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	348	1	5251	2	N	-0-	-0-
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	246	1	3630	2	N	-0-	-0-
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	385	1	5718	2	N	-0-	-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF. 14433 - 16960												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	714	1	10367	2	N	42	170 1 24
06	9510 X	9204	-0-	-306	-0-	548	1	8610	2	N	42	66
07	11005 X	10585	-0-	-420	-0-	654	1	9885	2	N	42	108
08	11842 X	10431	-0-	-1411	-0-	660	1	9726	2	N	41	149
09	11460 X	10291	-0-	-1169	-0-	646	1	9599	2	N	42	191
10	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-	46	9			N	NO RPT	191

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 14653		PERF.14112 - 16729				
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
05	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	642	1	9321	2	N	-0-			-0-
06	26388 X	26388	-0-	-0-	-0-	1580	1	24808	2	N	-0-			-0-
07	24460 X	24460	-0-	-0-	-0-	1519	1	22941	2	N	-0-			-0-
08	23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	1481	1	21833	2	N	-0-			-0-
09	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1338	1	19876	2	N	-0-			-0-
10	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14808 - 16338				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14450 - 16200				
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	204	1	2965	2	N	-0-			-0-
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	166	1	2610	2	N	-0-			-0-
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	171	1	2576	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	2578	-0-	-584	-0-	164	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	490	-0-	-2570	-0-	31	1	459	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492		PERF.14425 - 17246				
05	24459 X	24358	-0-	-101	-0-	1569	1	22789	2	N	-0-			-0-
06	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	1455	1	22847	2	N	-0-			-0-
07	24986 X	23147	-0-	-1839	-0-	1437	1	21710	2	N	-0-			-0-
08	24986 X	23910	-0-	-1076	-0-	1518	1	22392	2	N	-0-			-0-
09	24300 X	23180	-0-	-1120	-0-	1462	1	21718	2	N	-0-			-0-
10	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14600 - 15909				
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	251	1	3645	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2091	-0-	-819	-0-	125	1	1966	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	1565	-0-	-2124	-0-	97	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	279	1	4119	2	N	-0-			-0-
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	272	1	4046	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 14427		PERF.14450 - 16490				
05	899 X	389	-0-	-510	-0-	25	1	364	2	N	-0-			-0-
06	720 X	209	-0-	-511	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-
07	744 X	735	-0-	-9	-0-	46	1	689	2	N	-0-			-0-
08	403 X	230	-0-	-173	-0-	15	1	215	2	N	-0-			-0-
09	390 X	272	-0-	-118	-0-	17	1	255	2	N	-0-			-0-
10	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.14540 - 16855				
05	496 N	222	-0-	-274	-0-	14	1	208	2	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	-0-			-0-
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	163	1	2404	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3923	-0-	923	923	247	1	3676	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	458 1	6650 2	N	-0-
06	6540 X	5555	-0-	-985	-0-	333 1	5222 2	N	-0-
07	6820 X	5948	-0-	-872	-0-	369 1	5579 2	N	-0-
08	7099 X	5648	-0-	-1451	-0-	359 1	5289 2	N	-0-
09	6870 X	4510	-0-	-2360	-0-	284 1	4226 2	N	-0-
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N	NO RPT
-----									
STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275	
05	10540 X	9146	-0-	-1394	-0-	589 1	8555 2	N	50
06	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	721 1	11318 2	N	52
07	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	756 1	11418 2	N	54
08	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	707 1	10428 2	N	56
09	12030 X	10577	-0-	-1453	-0-	667 1	9908 2	N	58
10	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-			N	58
-----									
FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659	
05	496 N	88	-0-	-408	-0-	6 1	82 2	N	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	N	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	N	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	N	-0-
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	4 1	56 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315	
05	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	250 1	3623 2	N	75
06	3870 X	3566	-0-	-304	-0-	212 1	3334 2	N	93
07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	260 1	3930 2	N	173
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	262 1	3865 2	N	173
09	3960 X	3928	-0-	-32	-0-	248 1	3680 2	N	173
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	173
-----									
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368	
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	4 1	63 2	N	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	5704 X	5553	-0-	-151	-0-	358	1	5195	2	N	-0-	-0-
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	297	1	4664	2	N	-0-	-0-
07	5425 X	4817	-0-	-608	-0-	299	1	4518	2	N	-0-	-0-
08	5549 X	4992	-0-	-557	-0-	317	1	4675	2	N	-0-	-0-
09	5370 X	4789	-0-	-581	-0-	302	1	4487	2	N	-0-	-0-
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445				
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-	-0-	-0-
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-	-0-	-0-
07	2108 X	886	-0-	-1222	-0-	886	2		N	-0-	-0-	-0-
08	4433 X	1801	-0-	-2632	-0-	1801	2		N	-0-	-0-	-0-
09	4290 X	2410	-0-	-1880	-0-	2410	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
HAMILTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326				
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	236	1	3428	2	N	-0-	-0-
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	203	1	3188	2	N	-0-	-0-
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	225	1	3406	2	N	-0-	-0-
08	3410 X	3142	-0-	-268	-0-	200	1	2942	2	N	-0-	-0-
09	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	202	1	2996	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		WELL #: 1		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
MORRIS DYE (2370)		62987 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PLAZA OIL & GAS, INC.		667995										
HUDDLESTON, H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123480		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
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				
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	1		Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	1		Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	130	1		Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	1		Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		Y	-0-	-0-	-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	1		Y	-0-	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE	
-----													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
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		
-----													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HEIMER, LOIS			WELL #: 1		RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608		PERF. 1218 - 1226		
-----													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SUSTR, JIM J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602		PERF. 1196 - 1202		
-----													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
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		
-----													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 274358		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 6134		PERF. 5729 - 5734		
-----													
05	4960	X	3906	-0-	-1054	-0-	427	1	3479	3	N	-0-	93
06	4800	X	2	-0-	-4798	-0-					N	-0-	-0-
*07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-	2	3			N	-0-	-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-	-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	960 1	27281 3	Y	325	374 1	33	
06	24900 X	17219	-0-	-7681	-0-	358 9	15990 3	Y	250	217 1	66	
07	25730 X	13216	-0-	-12514	-0-	275 9	12326 3	Y	186	196 1	56	
*08	25730 X	10242	-0-	-15488	-0-	685 1	9370 3	Y	152	150 1	58	
*09	24900 X	3549	-0-	-21351	-0-	205 9	3106 3	Y	23	58 1	23	
10	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-	705 1		Y	-0-	23 1	-0-	
						167 9						
						418 1						
						25 9						
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935												
10	0 W	6639	-0-	6639	6639	228 1	6355 3	Y	51		51	
						56 9						
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082												
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 287919 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6050 - 6056												
05	10766 N	17783	-0-	7017 B	-9443	758 1	16804 3	Y	201	231 1	21	
06	12301 N	15505	-0-	3204 B	-6239	221 9	14557 3	Y	161	139 1	43	
07	16460 N	15900	-0-	-560 B	-6239	771 1	15013 3	Y	166	162 1	47	
08	19530	9488	-0-	-10042 B	-16281	177 9	8721 3	Y	74	108 1	13	
09	18120 X	3568	-0-	-14552 B	-10042	704 1	2908 3	Y	40	53 1	-0-	
*10	17794 X	-0-	-0-	-17794 B	-10042	183 9		Y	76	76 1	-0-	
						686 1						
						81 9						
						616 1						
						44 9						
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013												
05	14440 N	17213	-0-	2773 B	-11679	390 1	16376 3	Y	406	466 1	42	
06	16498 N	26375	-0-	9877 B	-1802	447 9	25529 3	Y	403	341 1	104	
07	22077 N	25862	-0-	3785 B	1983	403 1	24760 3	Y	362	362 1	104	
08	26195	24681	-0-	-1514 B	469	443 9	23673 3	Y	275	270 1	109	
09	25350 X	23309	-0-	-2041 B	-0-	704 1	22310 3	Y	275	242 1	142	
10	26195 X	17326	-0-	-8869 B	-0-	398 9	16530 3	Y	271	261 1	152	
						705 1						
						303 9						
						696 1						
						303 9						
						498 1						
						298 9						

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 290256 COMPL. DATE 10/10/2020 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5943 - 5951														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	24420	37330	-0-	12910 B	-29600	318	1	36373	3	Y	581	562	1	152
						839	9							
06	27901	33938	-0-	6037 B	-23563	313	1	33162	3	Y	421	453	1	120
						463	9							
07	31527 N	33686	-0-	2159 B	-21404	277	1	32962	3	Y	406	455	1	71
						447	9							
08	37324 #	34981	-0-	-2343 B	-23747	192	1	34314	3	Y	432	362	1	141
						475	9							
09	36120 X	34755	-0-	-1365 B	-23747	116	1	34137	3	Y	456	459	1	138
						502	9							
10	37324 X	18896	-0-	-18428 B	-23747	297	1	18322	3	Y	252	352	1	38
						277	9							
-----														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 290639 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6004 - 6010														
05	20609	46907	-0-	26298 B	38397	318	1	45595	3	Y	904	876	1	237
						994	9							
06	23547	43877	-0-	20330 B	58727	313	1	42738	3	Y	751	781	1	207
						826	9							
07	31509	39044	-0-	7535 B	66262	277	1	37993	3	Y	704	789	1	122
						774	9							
08	45906	34543	-0-	-11363 B	54899	192	1	33735	3	Y	560	491	1	191
						616	9							
*09	84342 X	29443	-0-	-54899 B	-0-	116	1	28870	3	Y	415	467	1	139
						457	9							
10	46190 X	19458	-0-	-26732 B	-0-	297	1	18923	3	Y	216	355	1	-0-
						238	9							
-----														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871														
08	0	8948	-0-	8948 B	8948	65	1	8818	3	Y	59	42	1	17
						65	9							
*09	26488 X	17540	-0-	-8948 B	-0-	132	1	17209	3	Y	181	152	1	46
						199	9							
10	20460 X	13118	-0-	-7342 B	-0-	426	1	12505	3	Y	170	189	1	27
						187	9							
-----														
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	38
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	38
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	38
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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														
06	0	4310	-0-	4310	4310	514	1	3796	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	3444	-0-	3444	7754	434	1	3010	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	10866 X	3112	-0-	-7754	-0-	400	1	2712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4200 X	3039	-0-	-1161	-0-	375	1	2664	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4340 X	2225	-0-	-2115	-0-	352	1	1873	3	N	-0-	-0-	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
07		0	7255	-0-	7255	7255	527 1	6728 3	N	-0-	-0-
08		0 W	10361	-0-	10361	17616	527 1	9834 3	N	-0-	-0-
09		0 W	7473	-0-	7473	25089	310 1	7163 3	N	-0-	-0-
10		0 W	5296	-0-	5296	30385	378 1	4918 3	N	-0-	-0-

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
10		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 #:	2	RRCID ->	109083	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	11320 PERF.10106 - 10126		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	13299 X	8961	-0-	-4338	-0-	8816	2	145	9	N	132	197
06	12870 X	6015	-0-	-6855	-0-	5913	2	102	9	N	93	118
07	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	11919	2	135	9	N	123	239
08	11563 X	8842	-0-	-2721	-0-	8648	2	194	9	N	176	246
*09	11190 X	9168	-0-	-2022	-0-	9083	2	85	9	N	77	146
10	12059 X	7944	-0-	-4115	-0-	7769	2	175	9	N	159	305

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
RISER, E. L.		891175										
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4991 X	3714	-0-	-1277	-0-	898	1	2816	2	Y	-0-	26
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	1141	1	2618	2	Y	-0-	26
07	3782 X	3075	-0-	-707	-0-	900	1	2175	2	Y	-0-	26
08	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	1078	1	2473	2	Y	-0-	26
09	3750 X	2056	-0-	-1694	-0-	784	1	1272	2	Y	-0-	26
*10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	1223	1	3523	2	Y	121	147

ARCO SANGER ESTATE		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ARCO SANGER ESTATE		891175										
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	Y	7	5
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	143	2	Y	6	11
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	101	2	Y	3	5
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	26	1	79	2	Y	3	8
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	15	1	36	2	Y	3	4
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	42	1	164	2	Y	9	13

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
RISER, E. L.		891175										
RISER, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
ARCO SANGER ESTATE		891175										
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10388 - 10412			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3689 X	3383	-0-	-306	-0-	601	1	2661	2	Y	110	98
06	3570 X	1714	-0-	-1856	-0-	419	1	1234	2	Y	55	153
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	813	1	2858	2	Y	78	76
08	3379 X	2457	-0-	-922	-0-	588	1	1781	2	Y	80	156
09	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	850	1	2035	2	Y	114	97
10	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	535	1	2066	2	Y	115	212

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		//CONT.//		63466 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SANGER ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 159451	COMPL. DATE 07/08/1996	TOTAL DEPTH 12105	PERF.10358	- 10373						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	88	1	391	2	Y	17	18	1		11
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	9	271	2	Y	12				23
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13	9	317	2	Y	8	21	1		10
08	496 N	286	-0-	-210	-0-	9	9	207	2	Y	10				20
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	68	1	151	2	Y	8	18	1		10
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	11	9	229	2	Y	13				23
						59	1								
						14	9								
MOUNTAIN VIEW, N. (8100)				63468 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
DEGUELLO OPERATING LLC				210225											
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:		1	RRCID -> 235847	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 8314	- 8324						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
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						
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				37
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				37
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				37
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				37
*09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	51	2	121	9	N	110	141	1		6
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				6
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
O'BRIEN RANCH		WELL #:		1B	RRCID -> 225504	COMPL. DATE 04/17/2018	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 3950	- 4033						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297											
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124											
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		91

  

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

  

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD											
MAGNUM PRODUCING, LP 521516											
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400											
M	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD											
LIGHTNING OIL COMPANY 500600											
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154											
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

  

MAGNUM PRODUCING, LP 521516											
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894											
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		133

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
DIMON SWD		WELL #:		1A	RRCID ->	192708	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3232 - 3421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY		500600												
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10590 - 11006		
05	3061 R	3061	-0-	-0-	-0-	2864	2	197	9	N	179	174	1	212
06	748 R	748	-0-	-0-	-0-	724	2	24	9	N	22			234
07	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			234
08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	176	1	58
09	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			58
10	3069 #	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			58
-----														
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		
05	62 N	52	-0-	-10 B	-56032	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	71	-0-	11 B	-56021	13	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1 B	-56021	24	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	125	-0-	63 B	-55958	20	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	82	-0-	22 B	-55936	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	104	-0-	11 B	-55925	12	1	92	2	Y	-0-			-0-
-----														
RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875		
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	54	1	419	2	Y	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	83	1	359	2	Y	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	116	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	68	1	348	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	41	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	48	1	380	2	Y	-0-			-0-
-----														
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-



-----

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

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
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 FRANK WELLS #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

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

-----

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 BROWN UNIT WELLS #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

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

-----

WHIDDON WELLS #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510

05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	3	N	-0-			-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 TRIAL WELLS #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

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

-----

BROWN WELLS #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
06	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3	N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			7

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

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		370086													
WELL #: 1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 W	21074	-0-	21074	21074	105	1	20969	3	N	-0-				-0-
08	0 W	20608	-0-	20608	41682	233	1	20375	3	N	-0-				-0-
09	0 W	18380	-0-	18380	60062	225	1	18155	3	N	-0-				-0-
10	0 W	18406	-0-	18406	78468	221	1	18185	3	N	-0-				-0-
-----															
NORBEE, S.E. (4230)		65921 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086													
BROWN H		WELL #: 1		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222							
05	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		N	-0-				-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-				-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3		N	-0-				-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*09	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086													
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN C		WELL #: 15		RRCID -> 284400		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	14	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

M O		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
-----												
NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
VOELKEL		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		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
-----												
NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
COWRIE ENERGY LLC		183056										
WASKOW, HENRY		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9884 - 9942		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			98
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			98
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			98
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			98
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			98
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			98

M O		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
-----												
NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172		PERF. 11102 - 11112		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

M O		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
-----												
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 13233 - 13433		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		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
-----												
NORDHEIM, SW. (11,600)		65943 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
REMMERS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 11508 - 11522		
05	0 N	601	-0-	601	-0-	598 2		3 9	Y	3		272
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667 2		3 9	Y	3		275
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 2		2 9	Y	2		277
08	DLQ G-10	559	-0-	559	-0-	556 2		3 9	Y	3		280
09	DLQ G-10	587	-0-	587	-0-	1146		2 9	Y	2		282
*10	1811 N	665	-0-	-1146	-0-	628 2		37 9	Y	34		316

NORDHEIM, SW. (12,000)		65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
REMMERS		WELL #: 4-U		RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114					
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	9	5 2		Y	-0-			-0-
*10		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
REMMERS (DEEP)		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082					
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4783 2	2 9	N	2			224
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4602 2	42 9	N	38			262
07	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	4763 2	22 9	N	20			282
08	4991	X	4498	-0-	-493	-0-	4485 2	13 9	N	12			294
*09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4886 2	17 9	N	15			309
*10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5138 2	22 9	N	20	182 1		147

REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158					
05	0	N	146	-0-	146	-0-	146 2		N	-0-			47
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			47
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			47
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			47
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			47
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			47

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496					
05	0	N	906	-0-	906	-0-	906 2		N	-0-			205
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			205
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			205
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			205
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			205
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			205

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
REMMERS (DEEP)		WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)		66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735														
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
10	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								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930														
SPINDLETOP		WELL #: 2		RRCID -> 220065		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	14B2	EXT	136	-0-	136	136	136	2		N	-0-					9
08	14B2	EXT	2380	-0-	2380	2516	2138	2	242	9	N	220	211	1		18
09	14B2	EXT	3070	-0-	3070	5586	2828	2	242	9	N	220	211	1		27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5586					N	NO RPT				27
NORMANNA, E. (FRIO)		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								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORMANNA, E. (FRIO)		//CONT.//		66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 286124	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 2513 - 2515	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	80
-----									
NORMANNA, S. (2050)				66017 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861					
MALONE, SID		WELL #:		2	RRCID -> 089641	COMPL. DATE 04/24/1980	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2040 - 2046	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6-7-2021									
-----									
SCOTT RANCH		WELL #:		1A	RRCID -> 110596	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 2010 - 2018	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2021									
-----									
MCGUFFIN, JOE S. INC.				549895					
SCOTT		WELL #:		3	RRCID -> 074975	COMPL. DATE 12/27/1977	TOTAL DEPTH 2412	PERF. 2055 - 2060	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021									
-----									
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-	-0-
-----									
CML EXPLORATION, LLC				120648					
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 234357	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5932 - 5940	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305	N	-0-	-0-

NURSERY (YEGUA 5700)		//CONT.//		66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057										
WOODRUFF		WELL #:		1	RRCID -> 262893	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5857	-	5862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			70
-----														
INLAND OCEAN, INC.				424607			CNTY: VICTORIA							
SILLS		WELL #:		2	RRCID -> 282422	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5182	-	5192				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2019 - P/A 10/14/19														
-----														
NURSERY (2800)				66310 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
MOSAIC OIL LLC				589978										
WEST		WELL #:		1	RRCID -> 088602	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 2804	-	2808				
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KOHUTEK "B"		WELL #:		2	RRCID -> 257204	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3382	-	3388				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NURSERY (3500)				66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA							
APEX ENERGY, INC.				027424										
M.D.J.		WELL #:		1	RRCID -> 245941	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3547	-	3548				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-



NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
LEE		WELL #:		1	RRCID -> 255819	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3466 - 3468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

  

NURSERY, S. (1000)				66314 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MOSAIC OIL LLC				589978						
WEST, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 064284	COMPL. DATE	03/04/1975	TOTAL DEPTH	4144	PERF. N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

  

NURSERY, S. (3625)				66314 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627						
HAYNES G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3599 - 3601
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

  

NURSERY, S. (4130)				66314 963	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC				120648						
GB		WELL #:		1	RRCID -> 254524	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4032 - 4042
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

  

NURSERY, SE. (900)				66315 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
WELDER HEIRS "E"		WELL #:		2	RRCID -> 164642	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 888 - 892
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

NURSERY, SE. (1100)		66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION		899032												
JANSSEN, N. F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
APEX ENERGY, INC.		027424												
MCNEILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260						
05	403	X	25	-0-	-378	-0-	10 1	15 2	N	-0-				94
06	90	X	75	-0-	-15	-0-	34 1	41 2	N	-0-				94
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	67 1	168 2	N	-0-				94
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	15 1	32 2	N	-0-				94
09	90	X	5	-0-	-85	-0-	2 1	3 2	N	-0-				94
10	248	X	17	-0-	-231	-0-	6 1	11 2	N	-0-				94

BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416						
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	456 1	662 2	N	-0-				15
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	315 1	378 2	N	-0-				15
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	235 1	586 2	N	-0-				15
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	301 1	638 2	N	-0-				15
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	164 1	343 2	N	-0-				15
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	282 1	507 2	N	-0-				15

HOWARD, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564						
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	448 1	651 2	N	2				128
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	375 1	450 2	N	-0-				128
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	401 1	1002 2	N	-0-				128
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	592 1	1253 2	N	4				132
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	650 1	1361 2	N	4	4 8			132
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	788 1	1416 2	N	2	2 8			132

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
HINES														
//CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 263701														
WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	536	1	779	2	N	8		202
06		1320 N	939	-0-	-381	-0-	427	1	512	2	N	-0-		202
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	498	1	1244	2	N	-0-		202
08		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	642	1	1360	2	N	62	182 1	82
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	685	1	1434	2	N	28		110
10		1364 N	1325	-0-	-39	-0-	474	1	851	2	N	-0-		110

  

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)														
WATER ENERGY SERVICES, LLC														
QVS														
66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
900331														
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

OAKVILLE (SLICK -A-)														
WAGNER OIL COMPANY														
MCCLELLAND														
66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
891175														
WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SJI														
66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	620	1	6530	2	N	169	168 1	91
06		6810 X	6508	-0-	-302	-0-	186	1	5780	2	N	116		207
07		7037 X	6276	-0-	-761	-0-	600	1	5681	2	N	68		275
08		7037 X	6621	-0-	-416	-0-	128	1	5949	2	N	47	175 1	147
09		6810 X	6250	-0-	-560	-0-	52	1	5595	2	N	50		197
10		7037 X	5800	-0-	-1237	-0-	600	1	5188	2	N	47		244
							55	1						
							52	1						

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	120	1	471	2	N	155
06		840 N	594	-0-	-246	-0-	13	9	449	2	N	140
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	25	9	66	9	N	86
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	445	2			N	86
*09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	86
*10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	86

  

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												
05		1550 X	252	-0-	-1298	-0-	103	2	149	9	N	268
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	168
07		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	168
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	738	2	131	9	N	168
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	418	2	70	9	N	132
*10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1406	2	75	9	N	64

  

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598												
05		279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	76
06		330 N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	76
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	76
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	76
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	76
*10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	76

  

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999												
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	112
06		600 N	546	-0-	-54	-0-	536	2	10	9	N	121
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	762	2	54	9	N	170
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	899	2	55	9	N	50
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	720	2	35	9	N	82
*10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	872	2	52	9	N	129

  

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50

  

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892												
05		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8122	2	118	9	N	289
06		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8325	2	146	9	N	250
07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3752	2	48	9	N	294
08		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7652	2	94	9	N	208
09		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8434	2	149	9	N	161
*10		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6826	2	89	9	N	242

OAKVILLE (WILCOX CONS.)										//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY										//CONT.// 747534							
SCHRINEINER RANCH TRUST II										WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2171	2	89	9	N	81					269	
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1957	2	61	9	N	55	171	1			153	
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	N	35					188	
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2149	2	99	9	N	90	172	1			106	
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1966	2	63	9	N	57					163	
*10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2111	2	74	9	N	67					230	

  

J. W. MCCLELLAND G. U. #2										WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780	
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2484	2	35	9	N	32					96	
06	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	1869	2	28	9	N	25					121	
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	N	23					144	
08	2511 N	1392	-0-	-1119	-0-	1372	2	20	9	N	18					162	
09	1890 N	909	-0-	-981	-0-	898	2	11	9	N	10					172	
10	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1653	2	30	9	N	27					199	

  

SOUTHERN RESOURCE COMPANY MILLER										805318		WELL #: 1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94			

  

TRISUN ENERGY SERVICES LLC LIVE OAK SWD										871098		WELL #: 1		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

  

WAGNER OIL COMPANY MCCLELLAND										891175		WELL #: 15		RRCID -> 089642		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748	
05	4092 X	4087	-0-	-5	-0-	606	1	3403	3	N	71	1	8			177			
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	522	1	3474	3	N	-0-					177			
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	645	1	3938	3	N	21					198			
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	607	1	3870	3	N	32	182	1			48			
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	518	1	4088	3	N	43					91			
10	4619 X	3795	-0-	-824	-0-	247	1	3548	3	N	-0-					91			

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9667 - 9677			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	20 1	115 3	N	-0-			40
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	N	-0-			40
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	24 1	144 3	N	-0-			40
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	25 1	162 3	N	4			44
							4 9						
09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	241 1	1902 3	N	42			86
							46 9						
*10		3100 N	11776	-0-	8676	8676	760 1	10911 3	N	95			181
							105 9						
-----													
MCCLELLAND		WELL #: 17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9960 - 10024			
05		527 N	438	-0-	-89	-0-	66 1	372 3	N	-0-			42
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	54 1	362 3	N	8			50
							9 9						
07		496 N	346	-0-	-150	-0-	41 1	249 3	N	51			101
							56 9						
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	80 1	511 3	N	50			151
							55 9						
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	58 1	457 3	N	1			152
							1 9						
10		341 N	287	-0-	-54	-0-	19 1	268 3	N	-0-			152
-----													
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9786			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9656 - 9668			
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	26 1	171 3	N	15	184 1		102
							17 9						
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	28 1	168 3	N	34			136
							37 9						
07		217 N	150	-0-	-67	-0-	23 1	99 3	N	25			161
							28 9						
08		217 N	189	-0-	-28	-0-	21 1	145 3	N	21			182
							23 9						
09		210 N	161	-0-	-49	-0-	31 1	112 3	N	16			198
							18 9						
*10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	21 1	207 3	N	75	189 1		84
							83 9						
-----													
MCCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9252 - 9650			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000								
05	4836 X	4683	-0-	-153	-0-	703	1	3947	3	N	30					229
06	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	33	9	691	1	N	19	181	1			67
07	5301 X	4876	-0-	-425	-0-	21	9	686	1	N	-0-					67
08	5301 X	4890	-0-	-411	-0-	58	9	655	1	N	53					120
09	5130 X	4806	-0-	-324	-0-	58	9	534	1	N	53					173
10	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	42	9	297	1	N	38					211
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																	
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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																	
05	1798	X	122	-0-	-1676	-0-	122	2			N	-0-					336
06	3030	X	727	-0-	-2303	-0-	563	2	164	9	N	149					485
07	3131	X	1291	-0-	-1840	-0-	1219	2	72	9	N	65	161	1			389
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	87	151	1			325
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					325
*10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5027	2	228	9	N	207	353	1			179
-----																	
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644																	
05	2015	X	649	-0-	-1366	-0-	649	2			N	-0-					15
06	1950	X	759	-0-	-1191	-0-	759	2			N	-0-					15
07	2015	X	782	-0-	-1233	-0-	782	2			N	-0-					15
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					15
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					15
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					15
-----																	
OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																	
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764																	
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	272	1	1817	3	N	20	1	8			122
06	2280	N	1288	-0-	-992	-0-	184	1	1085	3	N	17	118	1			21
07	2418	N	1908	-0-	-510	-0-	361	1	1547	3	N	-0-					21
08	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	164	1	1114	3	N	-0-					21
09	1290	N	887	-0-	-403	-0-	193	1	694	3	N	-0-					21
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	159	1	1586	3	N	51					72
-----																	
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																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

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

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

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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

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

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

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

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

THWING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3941 - 3951	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION		027200		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:	1	198013	06/17/2003	4250	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
RIVER RANCH "F"		WELL #:	42	247728	02/24/2009	5200	PERF. 4786 - 4789			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021 - WELL PLUGGED 9-3-2021										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	2	180241	09/08/2000	4150	PERF. 3813 - 3823			
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	3
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-	3
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-	3
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-	3
*09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	Y	-0-	3
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	3

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060 PERF. 3706 - 3953	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3763	- 3783		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2	Y	-0-	-0-	
*09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	
*10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	
-----											
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4132	- 4150		
05	14B2 EXT	8	-0-	8	28	8	1	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	14	-0-	14	42	14	1	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	13	-0-	13	55	13	1	Y	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	8	-0-	8	63	8	1	Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	6	-0-	6	69	6	1	Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-	-0-	
-----											
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926	- 3944		
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	2	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-	2	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	2	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	2	
*09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-	2	
*10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	2	
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3138	- 4059		
05	14B2 EXT	11	-0-	11	66	11	1	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	9	-0-	9	75	9	1	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	9	-0-	9	84	9	1	N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	8	-0-	8	92	8	1	N	-0-	-0-	
*09	97 X	5	-0-	-92	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 212439	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 4767	PERF. 3819	- 3824		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	79	
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2	N	-0-	79	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	79	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	78	
*09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-	78	
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	78	
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 212468	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3850	- 3858		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
*10	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		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
*09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	

-----												
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			5
06	510 N	365	-0-	-145	-0-	365	2	N	-0-			5
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2	N	-0-			5
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2	N	-0-	2	1	3
*09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2	N	-0-			3
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			3
-----												
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OCONNOR 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												
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			4
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2	Y	-0-			4
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			4
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-	1	1	3
*09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	Y	-0-			3
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			3
-----												
OCONNOR 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												
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-			105
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	Y	-0-			105
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			105
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	Y	-0-	1	1	104
*09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2	Y	-0-			104
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			104
-----												
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518												
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	105	2	Y	5	1	1	4
*09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2	Y	-0-			4
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			4
-----												
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720												
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			44
06	720 N	521	-0-	-199	-0-	521	2	N	-0-			44
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2	N	-0-			44
08	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2	N	-0-	3	1	41
*09	510 N	295	-0-	-215	-0-	295	2	N	-0-			41
*10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-			41

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4262 - 4272				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-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				
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				90
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-				90
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-				90
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-	1	1		89
*09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-				89
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				89

  

O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.12010 - 12058				
05	5332 X	3715	-0-	-1617	-0-	3715	2			N	-0-				67
06	5160 X	3387	-0-	-1773	-0-	3387	2			N	-0-				67
07	4836 X	3212	-0-	-1624	-0-	3212	2			N	-0-				67
08	4836 X	3141	-0-	-1695	-0-	3042	2	99	9	N	90	153	1		4
*09	3840 X	2393	-0-	-1447	-0-	2393	2			N	-0-				4
*10	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			N	-0-				4

  

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.12432 - 14484				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

  

VAQUERO OPERATING				882776											
CLINTON				1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12409 - 12736				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
OLIVIA (7500, UPPER)		67197 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 25		RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7461 - 7474				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KILLROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8983 - 8990				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84	
-----														
TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714		PERF. 8981 - 8994				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277												
COX		WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4582 - 4592				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116	

-----														
PAISANO CREEK (YEGUA)			//CONT.//	68447 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
MCNEILL H			WELL #:	1	RRCID ->	272361	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4433 - 4438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----														
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
MCNEILL H			WELL #:	2	RRCID ->	283280	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5197 - 5226		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39		
-----														
PAISANO CREEK, E. (3200)				68449 320	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK					
APEX ENERGY, INC.				027424										
MCNEILL, WADE			WELL #:	1B	RRCID ->	242423	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3504 - 3506		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
PALO ALTO (6400)				68649 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
ZORILLA-MALONE			WELL #:	2	RRCID ->	290640	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6524 - 6530		
05	7750	393	-0-	-7357	15792	250	2	143	9	Y	130	155	1	36
06	7500	332	-0-	-7168	8624	190	2	142	9	Y	129	104	1	61
07	7750	201	-0-	-7549	1075	134	2	67	9	Y	61	102	1	20
08	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	11	1	9
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	3	1	6
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1	2
-----														
PALO ALTO, N. (6800)				68651 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
LOW-END OIL LLC				510360										
JOHNSON, E. L.			WELL #:	1	RRCID ->	055134	COMPL. DATE	06/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT	-0-		
-----														
PANNA MARIA (CARRIZO)				68943 075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES					
ECTERO SOUTHWEST, LLC				241416										
GFL/CRUZ			WELL #:	0001GF	RRCID ->	269322	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	N/A		
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		



PANNA MARIA (CARRIZO)		//CONT.//		68943 075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
BORDOVSKY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208024	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 4014 - 4017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
FOEGELLE G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10898 - 10930	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90

PUSTEJOVSKY				WELL #:	1	RRCID ->	130286	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10764 - 10802	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058		RRCID ->	038971	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10892 - 10937			
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #:	5										
05	4378 R	4378	-0-	-0-	B	-0-	4004	2	374	9	N	340	269	1	153
06	4452 R	4452	-0-	-0-	B	-0-	4046	2	406	9	N	369	380	1	142
07	4193 R	4193	-0-	-0-	B	-0-	3774	2	419	9	N	381	432	1	91
08	4154 #	4004	-0-	-150	B	-150	3782	2	222	9	N	202	144	1	149
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-150											
09	5054 R	5204	-0-	150	B	-0-	4721	2	483	9	N	439	461	1	127
*10	4910 R	4910	-0-	-0-	B	-0-	4488	2	422	9	N	384	405	1	106

GULFTEX ENERGY, LLC				338751		RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10898 - 10976			
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #:	1										
05	4464 #	826	-0-	-3638	B	-6888	759	2	67	9	N	61			185
06	3900 #	3665	-0-	-235	B	-7123	3346	2	319	9	N	290	331	1	144
07	4123 #	5610	-0-	1487	B	-5636	5255	2	355	9	N	323	317	1	150
08	4123 #	5338	-0-	1215	B	-4421	4966	2	372	9	N	338	343	1	145
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4421											
09	3720 #	5527	-0-	1807	B	-2614	5186	2	341	9	N	310	191	1	264
10	4588 #	NO RPT	-0-	-4588	B	-7202					N	NO RPT			264

OIL AND GAS DIVISION

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES				
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753								
LABUS, J. V.				WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784 - 10792
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	810 #	521	-0-	-289 B	-2908	510 2	11 9	N	10			247
*12	1333 #	490	-0-	-843 B	-3751	490 2		N	-0-			247
01	1333 #	677	-0-	-656 B	-4407	132 1	531 2	N	13			249
						14 9						
02	644 #	-0-	-0-	-644 B	-5051			N	-0-			249
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 #	-0-	-0-	-713 B	-3145			N	7			256
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-3655			N	-0-			256
05	682 #	14	-0-	-668 B	-4323	1 1	7 2	N	5			261
						6 9						
06	660 #	89	-0-	-571 B	-4894	83 1	6 9	N	5			266
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-4894			N	NO RPT			266
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-4894			N	NO RPT			266
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2462 CANCELLED UNDERAGE -> -2432												
09	14 #	NO RPT	-0-	-14 B	-2476			N	NO RPT			266
10	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-2569			N	NO RPT			266

VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC				881239				CNTY: KARNES				
BRYSCH				WELL #:	1	RRCID ->	258318	COMPL. DATE	04/23/1961	TOTAL DEPTH	11177	PERF.10950 - 10960
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7 7		-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11-18-18												

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF. 9132 - 9148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9236 - 9301
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2459 1	176 9	N	160			160
*10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	686 1	2848 3	N	20	70 1		110
						22 9						

PANTHER REEF (FRIO G-1)				69022 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			461
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			461
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			461
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	347 1		123
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-	545 1	59 9	N	54			177
*10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 3	N	-0-	69 1		108



-----															
PAPALOTE (5200)				//CONT.//	69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
SPINDLETOP DRILLING CO.				//CONT.//	809924										
HYNES, J. A.				WELL #:	26	RRCID ->	182923	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5067 - 5073			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HYNES, J. A.				WELL #:	26	RRCID ->	184129	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5067 - 5073			
-----															
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PAPALOTE, E. (4885)					69044 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
MAGNUM PRODUCING, LP					521516										
HYNES				WELL #:	7	RRCID ->	111037	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 3836 - 3842			
-----															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PAPALOTE, E. (5400)					69044 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
MAGNUM PRODUCING, LP					521516										
HYNES				WELL #:	8 C	RRCID ->	112065	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5438 - 5441			
-----															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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			
-----															
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
-----															
05	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2		N	-0-			140
06	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-			140
07	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2		N	-0-			140
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2		N	-0-			140
09	570	N	510	-0-	-60	B	-0-	510	2		N	-0-			140
10	589	N	546	-0-	-43	B	-0-	546	2		N	-0-			140

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880  
 MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

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
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-			7
06	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	679 2		N	-0-			7
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			7
08	651 N	542	-0-	-109 B	-0-	542 2		N	-0-			7
09	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632 2		N	-0-			7
*10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			7

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			90
06	990 N	740	-0-	-250 B	-0-	740 2		N	-0-			90
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-			90
08	868 N	366	-0-	-502 B	-0-	366 2		N	-0-			90
09	750 N	355	-0-	-395 B	-0-	355 2		N	-0-			90
10	558 N	342	-0-	-216 B	-0-	342 2		N	-0-			90

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

05	2480 X	1981	-0-	-499 B	-0-	1981 2		N	-0-			200
06	2190 X	1977	-0-	-213 B	-0-	1977 2		N	-0-			200
07	2263 X	1930	-0-	-333 B	-0-	1930 2		N	-0-			200
08	2294 X	1591	-0-	-703 B	-0-	1591 2		N	-0-			200
09	2220 X	1495	-0-	-725 B	-0-	1495 2		N	-0-			200
10	2046 X	1733	-0-	-313 B	-0-	1733 2		N	-0-			200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

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

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

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

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021

-----													
PATTESON RANCH (MACKHANK)			69690 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
PATTESON RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 098372	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14327	- 14359					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2021 - WELL PLUGGED 5-3-2021										
-----													
PAWNEE (EDWARDS)			69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC			253102										
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 003545	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13671	- 13873					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 003546	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 15395	PERF.13408	- 13900					
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	272	1	748	2	N	-0-	
07	953	N	953	-0-	-0-	B	225	1	728	2	N	-0-	
08	885	N	885	-0-	-0-	B	248	1	637	2	N	-0-	
09	822	N	822	-0-	-0-	B	254	1	568	2	N	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
GORDON GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 058334	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13181	- 14875					
05	17639	X	4543	-0-	-13096	B	-0-	4543	2		N	-0-	
06	11714	X	11714	-0-	-0-	B	-0-	11714	2		N	-0-	
07	10024	X	10024	-0-	-0-	B	-0-	10024	2		N	-0-	
08	18138	X	18138	-0-	-0-	B	-0-	18138	2		N	-0-	
09	24524	X	24524	-0-	-0-	B	-0-	24524	2		N	-0-	
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	B	-0-				N	NO RPT	
-----													
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 063496	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13661	- 15821					
05	5952	X	3639	-0-	-2313	B	-0-	617	1	3022	2	N	-0-
06	5760	X	2293	-0-	-3467	B	-0-	611	1	1682	2	N	-0-
07	7192	X	6709	-0-	-483	B	-0-	1581	1	5128	2	N	-0-
08	7192	X	5383	-0-	-1809	B	-0-	1509	1	3874	2	N	-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	B	-0-	1767	1	3952	2	N	-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	B	-0-				N	NO RPT	
-----													
G W CURRER GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 064111	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13634	- 15277					
05	3317	X	2034	-0-	-1283	B	-0-	2034	2		N	-0-	
06	3210	X	1252	-0-	-1958	B	-0-	1252	2		N	-0-	
07	3317	X	1729	-0-	-1588	B	-0-	1729	2		N	-0-	
08	5395	X	5395	-0-	-0-	B	-0-	5395	2		N	-0-	
09	3558	X	3558	-0-	-0-	B	-0-	3558	2		N	-0-	
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-				N	NO RPT	
-----													
J A LEPPARD GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 064753	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13620	- 17264					
05	3813	X	2817	-0-	-996	B	-0-	88	1	2729	2	N	-0-
06	3150	X	3095	-0-	-55	B	-0-	3095	2		N	-0-	
07	4278	X	4115	-0-	-163	B	-0-	4115	2		N	-0-	
08	4278	X	3997	-0-	-281	B	-0-	3997	2		N	-0-	
09	3758	X	3758	-0-	-0-	B	-0-	3758	2		N	-0-	
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	B	-0-				N	NO RPT	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001			
05	4134	X	4134	-0-	-0-	B	-0-	701 1	3433 2	N	-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	B	-0-	1089 1	2996 2	N	-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	B	-0-	1116 1	3621 2	N	-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	B	-0-	1056 1	2712 2	N	-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	B	-0-	778 1	1739 2	N	-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637			
05	3410	X	2672	-0-	-738	B	-0-	453 1	2219 2	N	-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	B	-0-	661 1	1818 2	N	-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	B	-0-	1015 1	3291 2	N	-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	B	-0-	894 1	2297 2	N	-0-
09	3030	X	2867	-0-	-163	B	-0-	886 1	1981 2	N	-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592			
05	2759	X	1961	-0-	-798	B	-0-	332 1	1629 2	N	-0-
06	2670	X	1843	-0-	-827	B	-0-	491 1	1352 2	N	-0-
07	3844	X	455	-0-	-3389	B	-0-	107 1	348 2	N	-0-
08	3844	X	599	-0-	-3245	B	-0-	168 1	431 2	N	-0-
09	3720	X	1540	-0-	-2180	B	-0-	476 1	1064 2	N	-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368			
05	4526	X	2558	-0-	-1968	B	-0-	80 1	2478 2	N	-0-
06	4380	X	1666	-0-	-2714	B	-0-	1666 2	N	-0-	-0-
07	5208	X	3053	-0-	-2155	B	-0-	3053 2	N	-0-	-0-
08	5363	X	3467	-0-	-1896	B	-0-	3467 2	N	-0-	-0-
09	5190	X	3478	-0-	-1712	B	-0-	3478 2	N	-0-	-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706			
05	403	N	335	-0-	-68	B	-0-	57 1	278 2	N	-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	209 1	576 2	N	-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	110 1	356 2	N	-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	133 1	340 2	N	-0-
09	780	N	336	-0-	-444	B	-0-	104 1	232 2	N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071			
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	5940	X	230	-0-	-5710	B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
07	9158	X	9158	-0-	-0-	B	-0-	9158 2	N	-0-	-0-
08	5635	X	5635	-0-	-0-	B	-0-	5635 2	N	-0-	-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	B	-0-	5145 2	N	-0-	-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3131 X	2522	-0-	-609 B	-0-	79 1	2443	2	N	-0-			-0-
06		2730 X	2107	-0-	-623 B	-0-	2107 2			N	-0-			-0-
07		3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036 2			N	-0-			-0-
08		3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650 2			N	-0-			-0-
09		3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 2			N	-0-			-0-
10		2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849						
05		5208 X	4467	-0-	-741 B	-0-	139 1	4328	2	N	-0-			-0-
06		4020 X	3815	-0-	-205 B	-0-	3815 2			N	-0-			-0-
07		4782 X	4782	-0-	-0- B	-0-	4782 2			N	-0-			-0-
08		5301 X	5135	-0-	-166 B	-0-	5135 2			N	-0-			-0-
09		5130 X	4809	-0-	-321 B	-0-	4809 2			N	-0-			-0-
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841						
05		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000						
05		3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	529 1	2592	2	N	-0-			-0-
06		3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	1055 1	2903	2	N	-0-			-0-
07		3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	824 1	2672	2	N	-0-			-0-
08		3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	1062 1	2727	2	N	-0-			-0-
09		3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	1162 1	2599	2	N	-0-			-0-
10		1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028						
05		3968 X	3110	-0-	-858 B	-0-	527 1	2583	2	N	-0-			-0-
06		3330 X	3104	-0-	-226 B	-0-	828 1	2276	2	N	-0-			-0-
07		4185 X	4136	-0-	-49 B	-0-	975 1	3161	2	N	-0-			-0-
08		4185 X	3747	-0-	-438 B	-0-	1050 1	2697	2	N	-0-			-0-
09		3420 X	2040	-0-	-1380 B	-0-	630 1	1410	2	N	-0-			-0-
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693						
05		5952 X	4086	-0-	-1866 B	-0-	4086 2			N	-0-			-0-
06		5760 X	5143	-0-	-617 B	-0-	5143 2			N	-0-			-0-
07		7037 X	5385	-0-	-1652 B	-0-	5385 2			N	-0-			-0-
08		7037 X	5812	-0-	-1225 B	-0-	5812 2			N	-0-			-0-
09		6120 X	5552	-0-	-568 B	-0-	5552 2			N	-0-			-0-
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869						
05		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2			N	-0-			-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2			N	-0-			-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2			N	-0-			-0-
08		1209 N	1098	-0-	-111 B	-0-	1098 2			N	-0-			-0-
09		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-



PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667		
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
05	9331 X	5343	-0-	-3988 B	-0-	5343 2	N	-0-		-0-
06	10575 X	10575	-0-	-0- B	-0-	10575 2	N	-0-		-0-
07	11193 X	11193	-0-	-0- B	-0-	11193 2	N	-0-		-0-
08	10856 X	10856	-0-	-0- B	-0-	10856 2	N	-0-		-0-
09	9153 X	9153	-0-	-0- B	-0-	9153 2	N	-0-		-0-
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833		
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 2	N	-0-		-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072		
05	12338 X	5192	-0-	-7146 B	-0-	5192 2	N	-0-		-0-
06	11940 X	8725	-0-	-3215 B	-0-	8725 2	N	-0-		-0-
07	12555 X	7491	-0-	-5064 B	-0-	7491 2	N	-0-		-0-
08	12555 X	8065	-0-	-4490 B	-0-	8065 2	N	-0-		-0-
09	12150 X	8414	-0-	-3736 B	-0-	8414 2	N	-0-		-0-
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699		
05	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	272 1	1331 2	N	-0-	-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	650 1	1788 2	N	-0-	-0-
07	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	684 1	2218 2	N	-0-	-0-
08	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	1253 1	3217 2	N	-0-	-0-
09	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	1291 1	2888 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652		
05	6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	191 1	5953 2	N	-0-	-0-
06	5837 X	5837	-0-	-0- B	-0-	5837 2		N	-0-	-0-
07	7225 X	7225	-0-	-0- B	-0-	7225 2		N	-0-	-0-
08	6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515 2		N	-0-	-0-
09	5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	5994 2		N	-0-	-0-
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039		
05	2232 N	1951	-0-	-281 B	-0-	331 1	1620 2	N	-0-	-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	529 1	1454 2	N	-0-	-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	398 1	1290 2	N	-0-	-0-
08	1953 N	1505	-0-	-448 B	-0-	422 1	1083 2	N	-0-	-0-
09	1980 N	1783	-0-	-197 B	-0-	551 1	1232 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045		
05	6386 X	5103	-0-	-1283 B	-0-	159 1	4944 2	N	-0-	-0-
06	6180 X	5395	-0-	-785 B	-0-	5395 2		N	-0-	-0-
07	6975 X	6608	-0-	-367 B	-0-	6608 2		N	-0-	-0-
08	6975 X	6544	-0-	-431 B	-0-	6544 2		N	-0-	-0-
09	6203 X	6203	-0-	-0- B	-0-	6203 2		N	-0-	-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5022 X	4214	-0-	-808 B	-0-	131 1	4083 2	N	-0-	-0-	
06	4860 X	4063	-0-	-797 B	-0-	4063 2		N	-0-	-0-	
07	4898 X	4280	-0-	-618 B	-0-	4280 2		N	-0-	-0-	
08	4898 X	4371	-0-	-527 B	-0-	4371 2		N	-0-	-0-	
09	4290 X	3904	-0-	-386 B	-0-	3904 2		N	-0-	-0-	
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192590		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740			
05	682 N	583	-0-	-99 B	-0-	99 1	484 2	N	-0-	-0-	
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	313 1	862 2	N	-0-	-0-	
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	239 1	776 2	N	-0-	-0-	
08	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	199 1	510 2	N	-0-	-0-	
09	1170 N	593	-0-	-577 B	-0-	183 1	410 2	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GORDON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193185		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753			
05	2511 X	1688	-0-	-823 B	-0-	286 1	1402 2	N	-0-	-0-	
06	2430 X	1338	-0-	-1092 B	-0-	357 1	981 2	N	-0-	-0-	
07	2294 X	1293	-0-	-1001 B	-0-	305 1	988 2	N	-0-	-0-	
08	1767 X	1316	-0-	-451 B	-0-	369 1	947 2	N	-0-	-0-	
09	1620 X	1194	-0-	-426 B	-0-	369 1	825 2	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193241		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	2976 X	602	-0-	-2374 B	-0-	602 2		N	-0-	-0-	
06	4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	4331 2		N	-0-	-0-	
07	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2		N	-0-	-0-	
08	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	3218 2		N	-0-	-0-	
09	3210 X	2913	-0-	-297 B	-0-	2913 2		N	-0-	-0-	
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TURNER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196809		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515			
05	4340 X	2647	-0-	-1693 B	-0-	82 1	2565 2	N	-0-	-0-	
06	3900 X	2542	-0-	-1358 B	-0-	2542 2		N	-0-	-0-	
07	3689 X	1939	-0-	-1750 B	-0-	1939 2		N	-0-	-0-	
08	3689 X	2268	-0-	-1421 B	-0-	2268 2		N	-0-	-0-	
09	2700 X	1491	-0-	-1209 B	-0-	1491 2		N	-0-	-0-	
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920			
05	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-	-0-	
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-	-0-	
07	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-	-0-	
08	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-	-0-	
09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275			
05	2821 X	2199	-0-	-622 B	-0-	2199 2		N	-0-	-0-	
06	6093 X	6093	-0-	-0- B	-0-	6093 2		N	-0-	-0-	
07	9216 X	9216	-0-	-0- B	-0-	9216 2		N	-0-	-0-	
08	6169 X	5769	-0-	-400 B	-0-	5769 2		N	-0-	-0-	
09	6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804 2		N	-0-	-0-	
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
TURNER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202563		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4998 X	4998	-0-	-0- B	-0-	156	1	4842	2	N	-0-
06	4620 X	4603	-0-	-17 B	-0-	4603	2			N	-0-
07	5053 X	4746	-0-	-307 B	-0-	4746	2			N	-0-
08	5274 X	5274	-0-	-0- B	-0-	5274	2			N	-0-
09	5070 X	4890	-0-	-180 B	-0-	4890	2			N	-0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					N	NO RPT
-----											
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093			
05	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	2			N	-0-
06	5391 X	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	2			N	-0-
07	5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	5317	2			N	-0-
08	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	5013	2			N	-0-
09	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	2			N	-0-
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT
-----											
BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525			
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
-----											
TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095			
05	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	50	1	1557	2	N	-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-
08	1612 N	1401	-0-	-211 B	-0-	1401	2			N	-0-
09	1500 N	1215	-0-	-285 B	-0-	1215	2			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
-----											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953			
05	4340 X	4059	-0-	-281 B	-0-	126	1	3933	2	N	-0-
06	4200 X	3538	-0-	-662 B	-0-	3538	2			N	-0-
07	4340 X	3103	-0-	-1237 B	-0-	3103	2			N	-0-
08	4340 X	3048	-0-	-1292 B	-0-	3048	2			N	-0-
09	4020 X	2223	-0-	-1797 B	-0-	2223	2			N	-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT
-----											
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585			
05	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	221	1	6880	2	N	-0-
06	6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	2			N	-0-
07	7364 X	7364	-0-	-0- B	-0-	7364	2			N	-0-
08	8437 X	8437	-0-	-0- B	-0-	8437	2			N	-0-
09	7946 X	7946	-0-	-0- B	-0-	7946	2			N	-0-
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130 B	-0-					N	NO RPT
-----											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853			
05	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2			N	-0-
06	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

-----														
PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102											
KUENSTLER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209460			COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 209738			COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454			
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BENHAM GAS UNIT A			WELL #: 2		RRCID -> 212328			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980			
05	1984 X	1777	-0-	-207 B	-0-	55	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
09	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BENHAM GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 212330			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425			
05	5208 X	4001	-0-	-1207 B	-0-	125	1	3876	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	3519	-0-	-1521 B	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	4116	-0-	-193 B	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
08	4681 X	4661	-0-	-20 B	-0-	4661	2			N	-0-			-0-
09	4530 X	4046	-0-	-484 B	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHROEDER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 212872			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588			
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GORDON GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214168			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TURNER GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 214410			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629			
05	1581 N	1303	-0-	-278 B	-0-	41	1	1262	2	N	-0-			-0-
06	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
07	3235 X	3235	-0-	-0- B	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
09	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
TURNER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5549 X	3485	-0-	-2064 B	-0-	109	1	3376	2	-0-
06	5370 X	3347	-0-	-2023 B	-0-	3347	2			-0-
07	5549 X	3192	-0-	-2357 B	-0-	3192	2			-0-
08	5394 X	3000	-0-	-2394 B	-0-	3000	2			-0-
09	3480 X	3049	-0-	-431 B	-0-	3049	2			-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					-0-
-----										
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866		
05	806 N	618	-0-	-188 B	-0-	105	1	513	2	-0-
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	180	1	495	2	-0-
07	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	172	1	556	2	-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	203	1	522	2	-0-
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	249	1	556	2	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708		
05	3410 X	2680	-0-	-730 B	-0-	83	1	2597	2	-0-
06	3300 X	2599	-0-	-701 B	-0-	2599	2			-0-
07	3286 X	2851	-0-	-435 B	-0-	2851	2			-0-
08	3286 X	2833	-0-	-453 B	-0-	2833	2			-0-
09	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			-0-
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378		
05	16864 X	7937	-0-	-8927 B	-0-	7937	2			-0-
06	16320 X	15231	-0-	-1089 B	-0-	15231	2			-0-
07	19696 X	19696	-0-	-0- B	-0-	19696	2			-0-
08	19282 X	18504	-0-	-778 B	-0-	18504	2			-0-
09	18059 X	18059	-0-	-0- B	-0-	18059	2			-0-
10	15748 X	NO RPT	-0-	-15748 B	-0-					-0-
-----										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212		
05	2883 X	2686	-0-	-197 B	-0-	84	1	2602	2	-0-
06	2700 X	2523	-0-	-177 B	-0-	2523	2			-0-
07	3193 X	2495	-0-	-698 B	-0-	2495	2			-0-
08	3193 X	2872	-0-	-321 B	-0-	2872	2			-0-
09	2850 X	2833	-0-	-17 B	-0-	2833	2			-0-
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					-0-
-----										
J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797		
05	1302 N	1205	-0-	-97 B	-0-	1205	2			-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590		
05	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	61	1	1891	2	-0-
06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			-0-
07	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			-0-
08	1953 N	1326	-0-	-627 B	-0-	1326	2			-0-
09	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4774 X	3581	-0-	-1193 B	-0-	3581 2	N	-0-		-0-
06	4620 X	4051	-0-	-569 B	-0-	4051 2	N	-0-		-0-
07	5022 X	3997	-0-	-1025 B	-0-	3997 2	N	-0-		-0-
08	5022 X	4080	-0-	-942 B	-0-	4080 2	N	-0-		-0-
09	4470 X	4043	-0-	-427 B	-0-	4043 2	N	-0-		-0-
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740		
05	2759 X	2759	-0-	-0- B	-0-	86 1	N	-0-		-0-
06	2168 X	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 2	N	-0-		-0-
07	2604 X	2151	-0-	-453 B	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
08	2604 X	2110	-0-	-494 B	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
09	2520 X	2085	-0-	-435 B	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883		
05	1612 N	681	-0-	-931 B	-0-	21 1	N	-0-		-0-
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768		
05	4123 X	3184	-0-	-939 B	-0-	99 1	N	-0-		-0-
06	3990 X	3541	-0-	-449 B	-0-	3541 2	N	-0-		-0-
07	4406 X	4406	-0-	-0- B	-0-	4406 2	N	-0-		-0-
08	7343 X	7343	-0-	-0- B	-0-	7343 2	N	-0-		-0-
09	6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	6219 2	N	-0-		-0-
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635		
05	10106 X	5605	-0-	-4501 B	-0-	5605 2	N	-0-		-0-
06	8760 X	6571	-0-	-2189 B	-0-	6571 2	N	-0-		-0-
07	11315 X	7631	-0-	-3684 B	-0-	7631 2	N	-0-		-0-
08	11315 X	7914	-0-	-3401 B	-0-	7914 2	N	-0-		-0-
09	9960 X	8997	-0-	-963 B	-0-	8997 2	N	-0-		-0-
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761		
05	5766 X	4025	-0-	-1741 B	-0-	125 1	N	-0-		-0-
06	4980 X	4291	-0-	-689 B	-0-	4291 2	N	-0-		-0-
07	5843 X	5843	-0-	-0- B	-0-	5843 2	N	-0-		-0-
08	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	5164 2	N	-0-		-0-
09	4980 X	4878	-0-	-102 B	-0-	4878 2	N	-0-		-0-
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

-----														
PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13677	PERF.13488	- 16353		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1085 N	526	-0-	-559 B	-0-	526 2			N	-0-			-0-
06		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2			N	-0-			-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2			N	-0-			-0-
08		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2			N	-0-			-0-
09		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13450	- 15424		
05		4216 X	2339	-0-	-1877 B	-0-	2339 2			N	-0-			-0-
06		4080 X	3443	-0-	-637 B	-0-	3443 2			N	-0-			-0-
07		3193 X	2343	-0-	-850 B	-0-	2343 2			N	-0-			-0-
08		5673 X	4724	-0-	-949 B	-0-	4724 2			N	-0-			-0-
09		5490 X	4434	-0-	-1056 B	-0-	4434 2			N	-0-			-0-
10		3565 X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OVERBY GAS UNIT		WELL #:		2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.13375	- 14981		
05		18002 X	18002	-0-	-0- B	-0-	561 1	17441 2		N	-0-			-0-
06		17726 X	17726	-0-	-0- B	-0-	17726 2			N	-0-			-0-
07		19243 X	19243	-0-	-0- B	-0-	19243 2			N	-0-			-0-
08		20005 X	20005	-0-	-0- B	-0-	20005 2			N	-0-			-0-
09		19297 X	19297	-0-	-0- B	-0-	19297 2			N	-0-			-0-
10		18321 X	NO RPT	-0-	-18321 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3100	- 3255		
05		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		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		
05		13423 X	2074	-0-	-11349 B	-0-	2074 2			N	-0-			-0-
06		12990 X	11781	-0-	-1209 B	-0-	11781 2			N	-0-			-0-
07		11234 X	11234	-0-	-0- B	-0-	11234 2			N	-0-			-0-
08		10746 X	10746	-0-	-0- B	-0-	10746 2			N	-0-			-0-
09		11790 X	10247	-0-	-1543 B	-0-	10247 2			N	-0-			-0-
10		12183 X	NO RPT	-0-	-12183 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13826	- 15809		
05		6882 X	4119	-0-	-2763 B	-0-	4119 2			N	-0-			-0-
06		6660 X	5911	-0-	-749 B	-0-	5911 2			N	-0-			-0-
07		8680 X	6208	-0-	-2472 B	-0-	6208 2			N	-0-			-0-
08		8680 X	6289	-0-	-2391 B	-0-	6289 2			N	-0-			-0-
09		8400 X	7032	-0-	-1368 B	-0-	7032 2			N	-0-			-0-
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654	PERF.13428	- 14931		
05		2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 2			N	-0-			-0-
06		4397 X	4397	-0-	-0- B	-0-	4397 2			N	-0-			-0-
07		3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408 2			N	-0-			-0-
08		3162 X	1392	-0-	-1770 B	-0-	1392 2			N	-0-			-0-
09		3060 X	1399	-0-	-1661 B	-0-	1399 2			N	-0-			-0-
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

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
05	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	147 1	4572 2	N	-0-			-0-
06	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422 2		N	-0-			-0-
07	4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	4921 2		N	-0-			-0-
08	5143 X	5143	-0-	-0- B	-0-	5143 2		N	-0-			-0-
09	4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920 2		N	-0-			-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

05	12059 X	7582	-0-	-4477 B	-0-	7582 2		N	-0-			-0-
06	11670 X	10696	-0-	-974 B	-0-	10696 2		N	-0-			-0-
07	13653 X	13653	-0-	-0- B	-0-	13653 2		N	-0-			-0-
08	13671 X	11675	-0-	-1996 B	-0-	11675 2		N	-0-			-0-
09	13230 X	12102	-0-	-1128 B	-0-	12102 2		N	-0-			-0-
10	11067 X	NO RPT	-0-	-11067 B	-0-			N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

05	1085 N	1932	-0-	847 B	-0-	448 1	1484 3	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1774	-0-	-146 B	-0-	267 1	1507 3	Y	-0-			-0-
07	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	97 1	886 3	Y	-0-			-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	165 1	1898 3	Y	-0-			-0-
09	9234 X	9234	-0-	-0- B	-0-	555 1	8680 3	Y	-0-			-0-
10	992 N	9	-0-	-983 B	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

05	5301 X	2520	-0-	-2781 B	-0-	584 1	1936 3	Y	-0-			-0-
06	5130 X	1377	-0-	-3753 B	-0-	207 1	1170 3	Y	-0-			-0-
07	2697 X	1562	-0-	-1135 B	-0-	154 1	1408 3	Y	-0-			-0-
08	2697 X	138	-0-	-2559 B	-0-	11 1	127 3	Y	-0-			-0-
09	2430 X	3	-0-	-2427 B	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

05	1302 N	1900	-0-	598 B	-0-	440 1	1460 3	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1068	-0-	-192 B	-0-	161 1	907 3	Y	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	84 1	773 3	Y	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	37 1	420 3	Y	-0-			-0-
09	1080 N	248	-0-	-832 B	-0-	15 1	233 3	Y	-0-			-0-
*10	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	107 1	1809 3	Y	-0-			-0-



PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
FLAME GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-
-----											
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2 4		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	14827	-0-	14827 B	14829	831 1 13994 3		Y	-0-		-0-
						2 4					
-----											
JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ENSGN OPERATING LLC		253102									
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PERSON (EDWARDS)		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
PERSON, OTHA D.		WELL #:	8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10824 - 10850		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
URBANCZYK A#1		WELL #:	1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10754 - 10757		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
WOOD ENERGY INC.		936795										
KAINER, CHARLES G.		WELL #:	2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF. N/A		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		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-	
PETTUS (8950)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
RAY, G. A.		WELL #:	91	RRCID ->	095430	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 8954 - 8970		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)  
PRIDE ENERGY COMPANY  
RAY, GEORGE

70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
677050  
WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

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

PETTUS, E. (LULING)  
PRIDE ENERGY COMPANY  
RAY, GEORGE

70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
677050  
WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

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

RAY, GEORGE

WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK)  
PRIDE ENERGY COMPANY  
RAY, GEORGE

70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
677050  
WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PETTUS, E. (REKLAW)  
PRIDE ENERGY COMPANY  
RAY, GEORGE

70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
677050  
WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

-----																
PETTUS, E. (THIRD LULING)			70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
PRIDE ENERGY COMPANY			677050													
RAY, GEORGE			WELL #: 4UT		RRCID -> 144369		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7608 - 7620					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
-----																
RAY, GEORGE			WELL #: 6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PETTUS, SE. (WILCOX 7650)			70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MCKINNEY, J. E.			WELL #: 3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7889 - 7903					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PETTUS, S.E. (1360)			70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MCKINNEY, J. E.			WELL #: 5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 1358 - 1362					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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					
05	14B	DENY	117	-0-	117	580	117	2			N	-0-				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	580					N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	580					N	NO RPT				-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	456					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT				-0-
-----																
PETTUS LEACH (4390)			71002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277													
JACKSON			WELL #: 1		RRCID -> 227390		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4398 - 4415					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 THIRD COAST ENERGY, INC. 858279  
 RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

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

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925  
 SHAY WELL #: 3 RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	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

05	11052	10858	-0-	-194	-0-	926	1	9932	2	N	-0-					-0-
06	10110 #	10001	-0-	-109	-0-	883	1	9118	2	N	-0-					-0-
07	10664	8593	-0-	-2071	-0-	883	1	7710	2	N	-0-					-0-
08	10664	8245	-0-	-2419	-0-	797	1	7448	2	N	-0-					-0-
09	11828	11074	-0-	-754	-0-	907	1	10167	2	N	-0-					-0-
*10	15184	12924	-0-	-2260	-0-	971	1	11953	2	N	-0-					-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)		71215 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
SHAY 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	280116	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 2746 - 2755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
PICKERING AND ROOS		WELL #:	42	RRCID ->	167091	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	6345 PERF. 4142 - 4957	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2021 - WELL PLUGGED 7-27-2021										
ROOS		WELL #:	45	RRCID ->	239395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7745 PERF. 3889 - 3894	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON/HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	247720	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5172 - 5188	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

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

PLACEDO (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

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

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

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

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

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

PLACEDO (6100 FRIO) 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

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

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

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

PLACEDO (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

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

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-395					Y	-0-					-0-
06	90 #	62	-0-	-28 B	-423	62	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	34	-0-	-28 B	-451	34	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	61	-0-	-1 B	-452	61	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -274 CANCELLED UNDERAGE -> -178															
09	60 #	53	-0-	-7 B	-281	53	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	65	-0-	3 B	-278	65	2			Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
VANDENBERG & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

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



PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
VANDENBERG & HILL		WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640 PERF. 4006 - 4014	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
VANDENBERG & HILL		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278 PERF. 3992 - 3998	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
VANDENBERG & HILL SWD		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114 PERF. 4690 - 5010	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365								
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169 PERF. 4474 - 4478	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PLACEDO, EAST (5200)		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
VANDENBERG & HILL		WELL #:	16	RRCID ->	095769	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	6875 PERF. 5196 - 5202	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VANDENBERG & HILL		WELL #:	29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960 PERF. 5183 - 5199	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
IWR OPERATING, LLC 427252  
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

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

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

05	62 N	19	-0-	-43		-0-	19	2		Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2		Y	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29		-0-	33	2		Y	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2		Y	-0-					-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		Y	-0-					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 48 RRCID -> 290708 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664

05	24707	527	-0-	-24180		-0-	32	2	495	9	Y	450	449	1		74
06	23910	316	-0-	-23594		-0-	104	2	212	9	Y	193	234	1		33
07	24707	342	-0-	-24365		-0-	57	2	285	9	Y	259	254	1		38
08	527 N	369	-0-	-158	B	-0-	99	2	270	9	Y	245	237	1		46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	89	2	276	9	Y	251	256	1		41
10	341 N	295	-0-	-46	B	-0-	25	2	270	9	Y	245	257	1		29

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

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

ALLEGIANANT RESOURCES, LLC 013365  
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

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

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	37 2	183 9	Y	Y	166	162 1		27
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	124 2	487 9	Y	Y	443	412 1		58
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	68 2	653 9	Y	Y	594	567 1		85
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	114 2	624 9	Y	Y	567	546 1		106
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	106 2	517 9	Y	Y	470	497 1		79
*10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	131 2	623 9	Y	Y	566	580 1		65

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

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

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

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

STEWARDSHIP RESOURCES 819614  
 BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

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

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

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

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

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

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309	779	-0-	-3530	-0-	779 2		Y	-0-			-0-
06	4170	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-			-0-
07	4309	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			-0-
08	4309	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			-0-
09	4170	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-			-0-
10	4309	279	-0-	-4030	-0-	279 2		Y	-0-			-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

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

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ALLETEX OPERATING COMPANY 015056  
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

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

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

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

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

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

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

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-			33
06	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	2			N	-0-			33
07	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-			33
08	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-			33
*09	70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-			33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			33

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	1			N	-0-			46
06	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	1			N	-0-			46
07	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-			46
08	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-			46
*09	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-			46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			46

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			187

-----

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443  
 CHAPMAN BROTHERS

WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

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

-----

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SIDELINE ENERGY INC. 779921  
 LEHMAN & RICHARDS

WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT			-0-

-----

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 WILLBERN

WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

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

-----

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
 TABOR GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42

-----

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 BEP OPERATING, LLC 066718  
 POWDERHORN RANCH

WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
POWDERHORN (2-A)		72781 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718		WELL #: 6		RRCID -> 145421		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 4726 - 4748
AUSTIN, P. R.												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWDERHORN (3)		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718		WELL #: 5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4742 - 4750
STATE OF TEXAS 33724												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 18		RRCID -> 219040		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4814 - 4818		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021												
-----												
POWDERHORN (5200 SAND)		72781 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718		WELL #: 19		RRCID -> 187388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5377 - 5383
STATE OF TEXAS 33724												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021												
-----												
POWDERHORN, SOUTH (3900)		72785 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TORRENT OIL LLC		862645		WELL #: 9		RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 3920 - 3930
DEGOLYER												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718		WELL #: 12		RRCID -> 045235		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4105 - 4115
POWDERHORN CO.												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN		72795 500 161945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355 - 1358	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CXL ENERGY LLC JUSTEN, ELIZABETH		195770		5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOHMANN				2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 - 3020
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CUTBIRTH				1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TAYLOR				1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 - 2576
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CXL ENERGY LLC		//CONT.// 195770														
CUTBIRTH		WELL #: 2		RRCID -> 238216		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723														
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 225663		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 4		RRCID -> 226487		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723														
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820														
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRIDHAM LAKE (FRIO 4600) 73147 104 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA														
FORZA OPERATING, LLC 278837														
LACOURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291360 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4626 - 4629														
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	12555	X	6681	-0-	-5874	-0-	6681	2		N	-0-			-0-
*09	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2		N	-0-			-0-
10	12555	X	5291	-0-	-7264	-0-	5291	2		N	-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														
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
CXL ENERGY LLC 195770														
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STRATA OPERATING, INC. 825445														
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 STRATA OPERATING, INC. 825445  
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4464 #	3189	-0-	-1275	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3330 #	2908	-0-	-422	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2976 #	1905	-0-	-1071	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	4154 #	1707	-0-	-2447	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	3330 #	1066	-0-	-2264	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	127	-0-	-121	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	28	1	227	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		//CONT.//		73293 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
TUSA, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	168734	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 1810 - 1818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)				73293 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		7	RRCID ->	282246	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	3995	PERF. 2643 - 2645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-		118 1	1061 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	828	-0-	-702 B	-0-		88 1	740 2	N	-0-			-0-
07	1302 N	845	-0-	-457 B	-0-		92 1	753 2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1060	-0-	-118 B	-0-		117 1	943 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-		112 1	919 2	N	-0-			-0-
10	837 N	456	-0-	-381 B	-0-		50 1	406 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)				73293 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		6	RRCID ->	168751	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	6236	PERF. 2720 - 2722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)				73293 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
PYLE, H. B.		WELL #:		4	RRCID ->	178253	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2970 - 2974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 5902					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BONORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237		PERF. 3062 - 3065					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

NEUHAUS, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 3222					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 3232 - 3234					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3350)		73293 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
7Y		WELL #:		2		RRCID -> 291337		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 3304 - 3306			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 3417 - 3422			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	106	1	947	2	N	-0-			-0-
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	125	1	1018	2	N	-0-			-0-
08		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	342	1	2752	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	4717	-0-	1717	-0-	512	1	4205	2	N	-0-			-0-
*10		3100 N	5229	-0-	2129	-0-	3846	573	4656	2	N	-0-			-0-
-----															
ROUSE, FAY		WELL #:		5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3396 - 3397			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 3708 - 3719			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENNER, WM.		WELL #:		4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 3636 - 3641			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
PROVIDENT CITY (MIOCENE)		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		2		RRCID -> 284755		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 1960 - 1968			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
STEINMAN, ALFRED		WELL #:	3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 2076 - 2082
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAYLOR-MILLER		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
		WELL #:	1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 2139 - 2148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
BENNER, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	151107	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5612 - 5620
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
7Y		WELL #:	1	RRCID ->	272722	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8272 - 8274
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					41
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					41

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEUHAUS, E. T.		712336								
		WELL #:	7	RRCID ->	101815	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	14052	PERF. 8373 - 8377
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54 1	480 2	Y	3	3 1 4
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62 1	521 2	Y	3	3 1 4
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	67 1	552 2	Y	2	3 1 3
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	67 1	543 2	Y	3	3 1 3
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	64 1	527 2	Y	3	4 1 2
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	65 1	529 2	Y	3	4 1 1

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 - 8392		
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	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			47
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
BENNER, WM.		WELL #:		4	RRCID ->	192568	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8940 - 8944		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NEUHAUS, E.T.		WELL #:		2	RRCID ->	221330	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12285 - 13140		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	4681 X	2659	-0-	-2022	-0-	209	1	2450	2	N	-0-			195
06	2910 X	2415	-0-	-495	-0-	195	1	2212	2	N	7			202
07	3007 X	2404	-0-	-603	-0-	201	1	2190	2	N	12			214
08	3007 X	2440	-0-	-567	-0-	200	1	2238	2	N	2			216
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	205	1	2716	2	N	44			260
*10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	207	1	2535	2	N	38			298
						42	9							

L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221339	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868 - 12970	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PROVIDENT CITY (WILCOX 7)		//CONT.// 73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GOLDEN ROD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263204		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		920 N	920	-0-	-0-	92	1	2	Y	2	3 1	2
06		990 N	920	-0-	-70	97	1	2	Y	4	3 1	3
07		1023 N	992	-0-	-31	108	1	2	Y	3	3 1	3
08		930 N	930	-0-	-0-	102	1	2	Y	3	3 1	3
09		930 N	870	-0-	-60	94	1	2	Y	3	4 1	2
10		992 N	879	-0-	-113	96	1	2	Y	3	4 1	1

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-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			
05		3100 N	1433	-0-	-1667	143	1	2	Y	11	15 1	12
06		2010 N	1420	-0-	-590	148	1	2	Y	18	15 1	15
07		1488 N	1463	-0-	-25	158	1	2	Y	14	14 1	15
08		1437 N	1437	-0-	-0-	157	1	2	Y	16	16 1	15
09		1410 N	1400	-0-	-10	151	1	2	Y	10	19 1	6
10		1457 N	1400	-0-	-57	152	1	2	Y	14	18 1	2

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)													
TMR EXPLORATION, INC.													
NEUHAUS, E. A.													
73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
834097													
WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	26	1	237	2	Y	2	3 1	2
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	27	1	230	2	Y	4	3 1	3
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	29	1	239	2	Y	3	3 1	3
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	29	1	235	2	Y	3	3 1	3
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	28	1	232	2	Y	3	4 1	2
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	Y	3	4 1	1

PROVIDENT CITY GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROVIDENT CITY GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690													
05	6727 X	6660	-0-	-67	-0-	655	1	5867	2	Y	125	122 1	85
06	7170 X	6941	-0-	-229	-0-	718	1	6057	2	Y	151	122 1	114
07	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	807	1	6593	2	Y	140	129 1	125
08	7409 X	6709	-0-	-700	-0-	727	1	5855	2	Y	115	138 1	102
09	6930 X	6692	-0-	-238	-0-	716	1	5877	2	Y	90	149 1	43
*10	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	837	1	6806	2	Y	116	146 1	13

PROVIDENT CITY UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694													
05	3100 N	1437	-0-	-1663	1614	144	1	1289	2	Y	4	6 1	15
06	3000 N	1440	-0-	-1560	54	152	1	1280	2	Y	7	6 1	16
07	1643 N	1250	-0-	-393	-0-	136	1	1108	2	Y	5	5 1	16
08	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	151	1	1213	2	Y	5	6 1	15
09	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	149	1	1220	2	Y	2	7 1	10
10	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	115	1	937	2	Y	5	7 1	8

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)													
B D PRODUCTION CO., INC.													
TRAYLOR													
73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
040190													
WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		341 N	330	-0-	-11	-0-	260 1	70 2	N	-0-			72
06		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			72
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			72
08		341 N	14	-0-	-327	-0-	14 2		N	-0-			72
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			72
*10		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	520 1	1850 2	N	1			73
							1 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)													
TMR EXPLORATION, INC.													
BENNER, WM.													
73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
834097													
WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ROUSE, FAY													
WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	25 1	229 2	Y	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	26 1	222 2	Y	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	29 1	234 2	Y	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	29 1	231 2	Y	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	27 1	224 2	Y	-0-			-0-
*10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	28 1	226 2	Y	-0-			-0-

ROUSE, FAY													
WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1955	-0-	-1145	9703	194 1	1733 2	Y	25	33 1		27
06		3000 N	2156	-0-	-844	8859	225 1	1898 2	Y	30	33 1		24
07		3100 N	2197	-0-	-903	7956	236 1	1928 2	Y	30	26 1		28
08		3100 N	1048	-0-	-2052	5904	115 1	929 2	Y	4	12 1		20
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	2904			Y	-0-			20
*10		2904 N	-0-	-0-	-2904	-0-			Y	-0-			20

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
ALLEN GAS UNIT													
73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		24800 #	19583	-0-	-5217	-0-	389 1	18945 2	Y	226	142 1		218
06		23070 #	18228	-0-	-4842	-0-	249 9	17596 2	Y	195	290 1		123
07		20398 #	16277	-0-	-4121	-0-	417 1	15651 2	Y	188	142 1		169
08		18042	16397	-0-	-1645	-0-	215 9	15790 2	Y	162	142 1		189
09		17460	17001	-0-	-459	-0-	419 1	16438 2	Y	118	127 1		180
10		18042	17179	-0-	-863	-0-	207 9	16635 2	Y	82	212 1		50
							433 1						
							130 9						
							454 1						
							90 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)		73293 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BABER		WELL #: 1		RRCID -> 135076		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6665 #	5537	-0-	-1128	-0-	468 1	N	3		48
06	6600 #	5746	-0-	-854	-0-	466 1	N	-0-		48
07	6820 #	5780	-0-	-1040	-0-	453 1	N	-0-		48
08	6820 #	5474	-0-	-1346	-0-	354 1	N	-0-		48
09	6304 R	6304	-0-	-0-	-0-	381 1	N	-0-		48
*10	6703 R	6703	-0-	-0-	-0-	397 1	N	-0-		48

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671								
HANCOCK "H"		WELL #: 2		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	198 1	N	-0-		-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	192 1	N	-0-		-0-
07	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	189 1	N	-0-		-0-
08	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	183 1	N	-0-		-0-
09	1170 N	886	-0-	-284	-0-	189 1	N	-0-		-0-
*10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	192 1	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)										73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
HARTT G.U. 1										WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		14136 X	11632	-0-	-2504	-0-	11536	2	96	9	N	87			153		
06		13680 X	10878	-0-	-2802	-0-	10779	2	99	9	N	90			243		
07		13361 X	10810	-0-	-2551	-0-	10732	2	78	9	N	71	178	1	136		
08		12555 X	10450	-0-	-2105	-0-	10321	2	129	9	N	117	178	1	75		
09		11760 X	9667	-0-	-2093	-0-	9568	2	99	9	N	90			165		
10		11625 X	9822	-0-	-1803	-0-	9755	2	67	9	N	61	178	1	48		
-----																	
PROVIDENT CITY G.U.										WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115	
05		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	168	1	851	2	N	-0-			-0-		
06		1050 N	975	-0-	-75	-0-	162	1	813	2	N	-0-			-0-		
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	173	1	884	2	N	-0-			-0-		
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	177	1	896	2	N	-0-			-0-		
09		990 N	815	-0-	-175	-0-	174	1	641	2	N	-0-			-0-		
10		1054 N	957	-0-	-97	-0-	158	1	799	2	N	-0-			-0-		
-----																	
NEUHAUS, E.T.										WELL #: 2		RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228	
05		11284 X	10154	-0-	-1130	-0-	310	1	9788	2	N	51			123		
06		10920 X	9668	-0-	-1252	-0-	300	1	9291	2	N	70			193		
07		10695 X	9614	-0-	-1081	-0-	310	1	9294	2	N	9			202		
08		10230 X	9592	-0-	-638	-0-	310	1	9205	2	N	70	178	1	94		
09		9900 X	8605	-0-	-1295	-0-	300	1	8305	2	N	-0-			94		
10		10168 X	8910	-0-	-1258	-0-	310	1	8582	2	N	16			110		
-----																	
DICKSON FOUNDATION GU										WELL #: 1		RRCID -> 288390		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052	
05		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	129	1	6308	2	Y	57	34	1	49		
06		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	133	1	5617	2	Y	48	70	1	27		
07		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	145	1	5408	2	Y	48	36	1	39		
08		6200 X	5132	-0-	-1068	-0-	135	1	4952	2	Y	41	36	1	44		
09		6000 X	4753	-0-	-1247	-0-	120	1	4558	2	Y	68	48	1	64		
10		6200 X	4653	-0-	-1547	-0-	121	1	4411	2	Y	110	144	1	30		
-----																	
SLANT OPERATING, LLC										786697							
REXER										WELL #: 1		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.//		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HANCOCK GU 1		WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030								
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	411	1	3030	2	N	21					68
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	23	9									72
07	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	391	1	2969	2	N	4					72
08	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	4	9									72
09	3330 X	3078	-0-	-252	-0-	396	1	2996	2	N	-0-					72
10	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	397	1	2928	2	N	-0-					72
						349	1	2729	2	N	-0-					72
						399	1	2802	2	N	2					74
						2	9									

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								
05	9486 X	5473	-0-	-4013	-0-	318	1	5155	2	N	-0-					48
06	9180 X	5031	-0-	-4149	-0-	284	1	4747	2	N	-0-					48
07	9486 X	4301	-0-	-5185	-0-	228	1	4073	2	N	-0-					48
08	6820 X	2203	-0-	-4617	-0-	135	1	2068	2	N	-0-					48
09	5370 X	859	-0-	-4511	-0-	52	1	807	2	N	-0-					48
10	5487 X	315	-0-	-5172	-0-	19	1	296	2	N	-0-					48

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
ROUSE, FAY		WELL #: 4		RRCID -> 169799		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
08	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
09	240 N	75	-0-	-165 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
10	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671														
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129										COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	98 1	1792 2	N	-0-			-0-	
06		2130 N	1805	-0-	-325 B	-0-	98 1	1707 2	N	-0-			-0-	
07		2077 N	1867	-0-	-210 B	-0-	102 1	1765 2	N	-0-			-0-	
08		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	87 1	1987 2	N	-0-			-0-	
09		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	81 1	1838 2	N	58			58	
							64 9							
*10		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	82 1	2076 2	N	6			64	
							7 9							

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

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266										COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242	
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2	N	-0-			2
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	254 2	N	-0-			2
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	N	-0-			2
08		186 N	145	-0-	-41	-0-	9 1	136 2	N	-0-			2
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		2
10		186 N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 2	N	-0-			2

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478										COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190	
05		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	101 1	1185 2	N	-0-			2
06		1440 N	1309	-0-	-131	-0-	105 1	1195 2	N	8			10
							9 9						
07		1364 N	1302	-0-	-62	-0-	109 1	1181 2	N	11			21
							12 9						
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	110 1	1233 2	N	3			24
							3 9						
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	95 1	1267 2	N	-0-			24
*10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	103 1	1264 2	N	-0-			24

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268										COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060	
05		496 N	174	-0-	-322	-0-	10 1	164 2	N	-0-			-0-
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	97 1	1619 2	N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	38 1	581 2	N	-0-			-0-
09		1470 N	499	-0-	-971	-0-	30 1	469 2	N	-0-			-0-
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260										COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486												
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	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
L. KASKIE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578												
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	EOM BALANCE
05	775 N	564	-0-	-211	-0-	33	1	531	2	N	-0-	70
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-	70
07	1457 N	513	-0-	-944	-0-	27	1	486	2	N	-0-	70
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	31	1	472	2	N	-0-	70
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-	70
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-	70

L. KASKIE GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638												
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	EOM BALANCE
05	4867 X	4188	-0-	-679	-0-	244	1	3944	2	N	-0-	69
06	4710 X	3865	-0-	-845	-0-	218	1	3647	2	N	-0-	69
07	4681 X	3892	-0-	-789	-0-	206	1	3686	2	N	-0-	69
08	4681 X	3697	-0-	-984	-0-	227	1	3470	2	N	-0-	69
09	4050 X	3261	-0-	-789	-0-	197	1	3064	2	N	-0-	69
*10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	260	1	4122	2	N	-0-	69

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)												
XTO ENERGY INC.												
HANCOCK, ET AL G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740												
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANCOCK GU #1												
WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846												
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	EOM BALANCE
05	8804 X	8615	-0-	-189	-0-	1029	1	7585	2	N	1	3
06	9210 X	8593	-0-	-617	-0-	1000	1	7593	2	N	-0-	3
07	9517 X	8567	-0-	-950	-0-	1001	1	7566	2	N	-0-	3
08	9517 X	8434	-0-	-1083	-0-	1008	1	7426	2	N	-0-	3
09	8580 X	7960	-0-	-620	-0-	902	1	7058	2	N	-0-	3
10	8866 X	8406	-0-	-460	-0-	1048	1	7358	2	N	-0-	3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)												
XTO ENERGY INC.												
HANCOCK, EVA RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916												
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	EOM BALANCE
05	9703 X	48	-0-	-9655	-0-	6	1	42	2	N	-0-	-0-
06	8970 X	122	-0-	-8848	-0-	14	1	108	2	N	-0-	-0-
07	5890 X	43	-0-	-5847	-0-	5	1	38	2	N	-0-	-0-
08	930 X	61	-0-	-869	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-	-0-
10	124 X	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-



PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 16325 - 13350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	563	2	N	-0-
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	67	1	511	2	N	-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	70	1	532	2	N	-0-
08	651 N	576	-0-	-75	-0-	69	1	507	2	N	-0-
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	54	1	419	2	N	-0-
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	64	1	452	2	N	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-
10	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	Y	-0-
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	28	1	236	2	Y	-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	32	1	259	2	Y	-0-
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	26	1	208	2	Y	-0-
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	25	1	202	2	Y	-0-
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	25	1	204	2	Y	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

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

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

-----													
PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)				73293 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	6 L	RRCID ->	290937	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5688 - 5693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5400	4394	-0-	-1006	-0-	461	1	3889	2	N	40	40
							44	9					
07		6200	3033	-0-	-3167	-0-	325	1	2660	2	N	44	84
							48	9					
08		6200	2441	-0-	-3759	-0-	266	1	2143	2	N	29	113
							32	9					
09		6000	2090	-0-	-3910	-0-	224	1	1840	2	N	24	137
							26	9					
10		6200	1868	-0-	-4332	-0-	202	1	1645	2	N	19	156
							21	9					
-----													
PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)				73293 680	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
TRAYLOR-MILLER				WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6078 - 6083	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		7750 N	8160	-0-	410 B	803	816	1	7303	2	N	37	152
							41	9					
06		7500 N	7489	-0-	-11 B	792	788	1	6649	2	N	47	174 1 25
							52	9					
07		4774	7184	-0-	2410 B	3202	777	1	6353	2	N	49	74
							54	9					
08		4774	7323	-0-	2549 B	5751	802	1	6456	2	N	59	133
							65	9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			5751								
09		3274	7407	-0-	4133 B	9884	797	1	6542	2	N	62	174 1 21
							68	9					
10		4774	7751	-0-	2977 B	12861	841	1	6837	2	N	66	87
							73	9					
-----													
NEUHAUS, F.W..				WELL #:	2	RRCID ->	281447	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6158 - 6177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----													
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)				73293 719	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	4	RRCID ->	282717	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 5369 - 5374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
-----													
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)				73293 740	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.				681462									
HARTT, J.				WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 5302 - 5308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

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

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

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

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

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

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

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

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950  
 DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

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

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (4000, EAST)																	
CAMOIL, INC.																	
KNIGHT																	
73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
127449																	
WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (5800)																	
TMR EXPLORATION, INC.																	
NEUHAUS, F. W.																	
73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
834097																	
WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTERS, DOROTHY																	
73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
834097																	
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MILLER-ALLEN GAS UNIT																	
73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020																	

E.P.C. G U 1A																	
73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	9840	-0-	-2281	-0-	573	1	9267	2	N	-0-					18
06	11730	X	9313	-0-	-2417	-0-	526	1	8787	2	N	-0-					18
07	10137	X	10104	-0-	-33	-0-	536	1	9568	2	N	-0-					18
08	10013	X	9548	-0-	-465	-0-	585	1	8963	2	N	-0-					18
09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	616	1	9582	2	N	-0-					18
*10	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	640	1	10166	2	N	-0-					18

E.P.C. GU 1																	
73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
386310																	
WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		13020 X	11415	-0-	-1605	-0-	664 1	10751 2	N		N	-0-			8
06		12600 X	10907	-0-	-1693	-0-	616 1	10291 2	N		N	-0-			8
07		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	695 1	12416 2	N		N	-0-			8
08		13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	811 1	12430 2	N		N	-0-			8
09		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	792 1	12325 2	N		N	-0-			8
*10		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	821 1	13023 2	N		N	-0-			8
-----															
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854															
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	99 1	504 2	N		N	-0-			-0-
06		660 N	578	-0-	-82	-0-	96 1	482 2	N		N	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	103 1	526 2	N		N	-0-			-0-
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	105 1	531 2	N		N	-0-			-0-
09		570 N	408	-0-	-162	-0-	87 1	321 2	N		N	-0-			-0-
*10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	115 1	582 2	N		N	-0-			-0-
-----															
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826															
05		19251 X	9604	-0-	-9647	-0-	9604 2			N		-0-			-0-
06		12870 X	5431	-0-	-7439	-0-	5431 2			N		-0-			-0-
07		12865 X	3726	-0-	-9139	-0-	3726 2			N		-0-			-0-
08		12865 X	3	-0-	-12862	-0-	3 2			N		-0-			-0-
09		12450 X	2517	-0-	-9933	-0-	2517 2			N		-0-			-0-
10		9610 X	1473	-0-	-8137	-0-	1473 2			N		-0-			-0-
-----															
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----															
PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA TMR EXPLORATION, INC. 834097 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074															
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY, NE (3050)		//CONT.//		73296 224	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
STEINMAN		WELL #:		6	RRCID ->	282712	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	2940 - 2943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2883 #	633	-0-	-2250	-0-	53 1	580 2	N	-0-		-0-
06		1380 #	45	-0-	-1335	-0-	4 1	41 2	N	-0-		-0-
07		1581 #	18	-0-	-1563	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
08		620 N	22	-0-	-598	-0-	3 1	19 2	N	-0-		-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	5 1	37 2	N	-0-		-0-
*10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	53 1	491 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	03/12/2011	TOTAL DEPTH	4262	PERF.	3566 - 3612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

TMR EXPLORATION, INC.				834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
STEINMAN		WELL #:		6	RRCID ->	247726	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3452 - 3454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

RAMBLER (MIGURA)				74389 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	170612	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14175 - 14195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

  

MUSSELMAN RANCHES, INC.				174128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		WELL #:		2	RRCID ->	174128	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.	12542 - 14040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
HAMMIT PETROLEO 350618  
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
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
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

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

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

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

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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

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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	DLQ G-10	1215	-0-	1215	3321	1187	2	28	9	Y	25	38	1	22
06	DLQ G-10	944	-0-	944	4265	915	2	29	9	Y	26			48
07	DLQ G-10	554	-0-	554	4819	542	2	12	9	Y	11	39	1	20
08	3900	349	-0-	-3551	1268	320	2	29	9	Y	26			46
09	1474 R	206	-0-	-1268	-0-	171	2	35	9	Y	32	39	1	39
10	1209 #	152	-0-	-1057	-0-	152	2			Y	-0-			39

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



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B								CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5126 - 5134			
REYNOLDS, MARY A.																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																	
REYNOLDS, MARY A.		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5093 - 5096			
REYNOLDS, MARY A.																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																	
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481 - 5518			
REYNOLDS, MARY A.																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-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		WELL #:		24-F		RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5590 - 5594			
MCCASLIN, C. L.																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #:		1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431 - 3444			
RAY, GEORGE A.																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					115
-----																	
RAY, GEORGE A.		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: BEE			
RAY, GEORGE A.		833587		WELL #:		2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453			
RAY, GEORGE A.																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) SYDSON ENERGY, INC. BOOTHE UNIT		74901 750 833587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3423 - 3502		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
-----												
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	T. A.	NO RPT	-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 2830 - 3550		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	109	178	1	108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	180	1	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			136
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
-----												
RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3426 - 3460		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	T. A.	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	T. A.	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

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

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

05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-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

05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

05	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2	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

05	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8		-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24		-0-	38	2	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-		-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10		-0-	50	2	N	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	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

05	194 N	194	-0-	-0-		-0-	194	2	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-		-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-		-0-	180	2	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-		-0-	178	2	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-		-0-	210	2	N	-0-			-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-		-0-	150	2	N	-0-			-0-

-----

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365  
 YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

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

-----

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

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

-----

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021

-----

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

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

-----

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

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

-----

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

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

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 1704 - 1711	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2		N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-		-0-
08	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2		N	-0-		-0-
09	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	2		N	-0-		-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

REFUGIO-FOX (3300)				75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		17	RRCID ->	284790	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3448 - 3462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-

  

G. & M. ENERGY COMPANY				292290				CNTY: REFUGIO				
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3350 - 3355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	80	-0-	-310	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/16/2014

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 4		RRCID -> 185226		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 34		RRCID -> 291202		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257				
05	0	1831	-0-	1831	6271	1831	2	Y	-0-			-0-
06	0	1326	-0-	1326	7597	1326	2	Y	-0-			-0-
07	8992 X	1395	-0-	-7597	-0-	1395	2	Y	-0-			-0-
08	9982 X	1220	-0-	-8762	-0-	1220	2	Y	-0-			-0-
09	9660 X	1259	-0-	-8401	-0-	1259	2	Y	-0-			-0-
10	9982 X	1141	-0-	-8841	-0-	1141	2	Y	-0-			-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 2		RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		//CONT.//		75612 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		29	RRCID ->	280122	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6325 - 6336				
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	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)				75612 864	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		31	RRCID ->	290745	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6434 - 6441				
05	14446	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-				-0-
06	13980	450	-0-	-13530	-0-	450	2			Y	-0-				-0-
07	4186	460	-0-	-3726	-0-	460	2			Y	-0-				-0-
08	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-				-0-
09	450 #	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-				-0-
10	465 #	377	-0-	-88	-0-	377	2			Y	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (6600)				75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		10	RRCID ->	207964	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6552 - 6555				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6604 - 6607				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REFUGIO-FOX (6750)				75612 960	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6744 - 6748				
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	351	2	73	9	Y	66	95	1		24
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	266	2	103	9	Y	94	77	1		41
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	279	2	97	9	Y	88	62	1		67
08	434 N	161	-0-	-273	-0-	39	2	122	9	Y	111	90	1		88
09	360 N	106	-0-	-254	-0-	16	2	90	9	Y	82	80	1		90
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	67	112	1		45
REFUGIO HEARD (1600)				75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
COX & COX PRODUCTION CO.				183232											
HYNES, JAMIE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. REA, W. L.		570411										
WELL #:		4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
WYRICK & HUGHES SHELLY, T. P.		945880										
WELL #:		7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP RYALS		003599										
WELL #:		1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
CLR GAUGING CORP. HEARD, A. W. J.		161338										
WELL #:		2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (6200)		75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP HEARD		003599										
WELL #:		2		RRCID -> 229847		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
REFUGIO NEW (1100)		75654 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		WELL #: 16		RRCID -> 150985		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 1080 - 1090				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/11/2021												
REFUGIO NEW (1450)		75654 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		WELL #: 62		RRCID -> 064959		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/11/2021		- WELL PLUGGED		5/11/2021								
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
LAMBERT, J. A.																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A				
ROOKE, P. H.																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

REFUGIO NEW (2000)		75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WALLIS ENERGY, INC. HYNES, PHIL		893997		WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

REFUGIO NEW (4850)		75654 396		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
38 OIL & GAS, L.L.C. ROOKE, P.H.		953768		WELL #: 60		RRCID -> 152490		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 4815 - 4824	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2021													

REFUGIO NEW (5190)		75654 459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP ROOKE		003599		WELL #: 5		RRCID -> 288967		COMPL. DATE 11/09/2019		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5288 - 5294	
05		158 N	-0-	-0-	-158	-0-		Y	-0-			-0-	
06		600	44	-0-	-556	-0-	44 2	Y	-0-			-0-	
07		620	15	-0-	-605	-0-	15 2	Y	-0-			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-		Y	-0-			-0-	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-	

REFUGIO NEW (6800)		75654 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP ROOKE		003599		WELL #: 7		RRCID -> 291543		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6806 - 6809	
09		0	10519	-0-	10519	10519	10413 2	106 9	N	96	77 1		19
10		7000	23662	-0-	16662	27181	23441 2	221 9	N	201	191 1		29

REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
BAYOU COMPANY, THE RYALS, JOHN ESTATE -A-		058858		WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830		
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
OBRIEN, J. J.		WELL #:		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	-		5446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
PLUGGED AND ABANDONED		06/03/2014								

REFUGIO OLD (V-3)				75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468							
RYALS, PEARSON EST.		WELL #:		1	RRCID -> 003957	COMPL. DATE 10/07/1960	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 5035	-		5039
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

POWER, PHIL		WELL #:		10	RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 4699	-		4713
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
REFUGIO OLD (3400) STARRETT, C. E. RYALS, N. J. 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 816000												
		WELL #:		11	RRCID ->	034434	COMPL. DATE	07/25/1964	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3528 - 3534
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY 945880												
		WELL #:		7	RRCID ->	003953	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3466 - 3470
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (4800) EAGLEFORD OPERATING, INC. O'BRIEN, J J 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO 238468												
		WELL #:		2	RRCID ->	247288	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	4957 - 4961
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (5300) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. TREVINO 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 570411												
		WELL #:		1	RRCID ->	177961	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5294 - 5300
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
REFUGIO OLD (5600) EAGLEFORD OPERATING, INC. POWERS 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 238468												
		WELL #:		3	RRCID ->	003960	COMPL. DATE	03/09/1953	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5734 - 5748
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
RYALS ESTATE -P- 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 570411												
		WELL #:		5	RRCID ->	037001	COMPL. DATE	07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	5684 - 5686
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

REFUGIO OLD (6200)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													
MIGUELITA SCANIO													
WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		2000	1399	-0-	-601	3844	1367 2	32 9	Y	29	19 1		16
06		5970	1015	-0-	-4955	-0-	943 2	72 9	Y	65	64 1		17
07		6169	806	-0-	-5363	-0-	720 2	86 9	Y	78	73 1		22
08		6169	1082	-0-	-5087	-0-	1035 2	47 9	Y	43	49 1		16
09		0	964	-0-	964 B	964	929 2	35 9	Y	32	23 1		25
*10		1520 N	556	-0-	-964 B	-0-	514 2	42 9	Y	38	48 1		15

T-C OIL COMPANY, LLC													
M. E. O'CONNOR													
WELL #: D 1 RRCID -> 290391 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6199 - 6201													
05		7750	494	-0-	-7256	-0-	40 1	454 2	N	-0-			134
06		7500	203	-0-	-7297	-0-	203 2		N	-0-			134
07		6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-			134
08		6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-	132 1		2
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	2 1		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO OLD (6300)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													
MIGUELITA SCANIO													
WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557													
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2		Y	-0-			-0-
10		527 N	422	-0-	-105	-0-	422 2		Y	-0-			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.													
RYALS -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													
SHAY													
WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786													
05		186 N	2	-0-	-184 B	-0-	2 2		N	-0-			29
06		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2		N	-0-			29
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	351	166 1		214
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	143	175 1		182
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	65			247
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	46	98 1		195

SCANIO, MIGUELITA													
WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594													
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		Y	-0-			-0-

-----														
REIFFERT (YEGUA 5600)			75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.			040190											
REIFFERT "D"			WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2914 #	2673	-0-	-241	-0-	174	1	2493	2	N	5		173	
06	2640 #	2058	-0-	-582	-0-	108	1	1942	2	N	7		180	
07	2697 #	2206	-0-	-491	-0-	162	1	2042	2	N	2		182	
08	2697 #	2509	-0-	-188	-0-	186	1	2321	2	N	2		184	
09	2610 #	1522	-0-	-1088	-0-	114	1	1405	2	N	3		187	
10	2666 #	2414	-0-	-252	-0-	186	1	2228	2	N	-0-		187	
-----														
RENGER (WILCOX 7900)			75947 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY SMOTHERS			561136											
			WELL #: 1		RRCID -> 213290		COMPL. DATE 10/16/2005			TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/03/2021														
-----														
RENGER (WILCOX 10300)			75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK G.U. 1			561136											
			WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----														
RENGER (WILCOX 12600)			75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC KLM			301273											
			WELL #: 1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525				
05	4464 X	4016	-0-	-448 B	-0-	539	1	3243	2	N	213	183	1	2 8 95
06	4110 X	3905	-0-	-205 B	-0-	522	1	3155	2	N	207	177	1	125
07	4278 X	3921	-0-	-357 B	-0-	539	1	3167	2	N	195	177	1	1 8 142
08	4278 X	3872	-0-	-406 B	-0-	539	1	3110	2	N	203	176	1	169
09	4140 X	3586	-0-	-554 B	-0-	582	1	2810	2	N	176	173	1	172
10	4030 X	3672	-0-	-358 B	-0-	601	1	2856	2	N	195	177	1	190
-----														
MERIT ENERGY COMPANY HARVEY RENGER GAS UNIT			561136											
			WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776						
05	992	N	934	-0-	-58	B	-1454870	32	1	902	2	Y	-0-	207
06	990	N	841	-0-	-149	B	-1454870	31	1	810	2	Y	-0-	207
07	1116	N	874	-0-	-242	B	-1454870	32	1	842	2	Y	-0-	59
08	930	N	952	-0-	22	B	-1454848	33	1	919	2	Y	-0-	59
09	840	N	913	-0-	73	B	-1454775	25	1	888	2	Y	-0-	59
10	868	N	921	-0-	53	B	-1454722	18	1	903	2	Y	-0-	59
-----														
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910						
05	5455	X	5455	-0-	-0-	B	-0-	187	1	5268	2	N	-0-	41
06	5272	X	5272	-0-	-0-	B	-0-	195	1	5077	2	N	-0-	41
07	5829	X	5829	-0-	-0-	B	-0-	211	1	5618	2	N	-0-	41
08	5360	X	5360	-0-	-0-	B	-0-	183	1	5177	2	N	-0-	41
09	5633	X	5633	-0-	-0-	B	-0-	154	1	5479	2	N	-0-	41
*10	5518	X	5518	-0-	-0-	B	-0-	111	1	5407	2	N	-0-	41
-----														
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050						
05	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	23	1	651	2	N	-0-	93
06	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	20	1	511	2	N	-0-	93
07	744	N	501	-0-	-243	B	-0-	18	1	483	2	N	-0-	93
08	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1549	2	N	-0-	93
09	540	N	539	-0-	-1	B	-0-	15	1	524	2	N	-0-	93
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1093	2	N	-0-	93
-----														
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534						
05	651	N	572	-0-	-79	B	-0-	20	1	552	2	Y	-0-	60
06	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	26	1	676	2	Y	-0-	60
07	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	32	1	861	2	Y	-0-	60
08	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	28	1	805	2	Y	-0-	60
09	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	23	1	833	2	Y	-0-	60
*10	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	17	1	839	2	Y	-0-	60
-----														
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022						
05	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
10	62	N	13	-0-	-49	B	-0-	13	2			Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	589 N	454	-0-	-135	B	-0-	16	1	438	2	Y	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	23	1	595	2	Y	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	22	1	598	2	Y	-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	21	1	597	2	Y	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	16	1	562	2	Y	-0-
*10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	13	1	635	2	Y	-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900)		76286 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CLARON CORPORATION		158276									
COLLINS, CHRISTINE ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	124173	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	3939	PERF. 2940 - 2943
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917									
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #:		2W	RRCID ->	224709	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10528	PERF. 3300 - 3850
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

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		
05	1931 N	1931	-0-	-0-		-0-	15	1	1907	2	N	8	63
06	2115 N	2115	-0-	-0-		-0-	15	1	2092	2	N	7	70
07	1085 N	895	-0-	-190		-0-	10	1	879	2	N	5	75
08	2310 N	2310	-0-	-0-		-0-	15	1	2286	2	N	8	83
09	2040 N	2006	-0-	-34		-0-	15	1	1978	2	N	12	95
*10	1456 N	1456	-0-	-0-		-0-	10	1	1438	2	N	7	102

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	184558	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 9350 - 9358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

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

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE		744095										
		WELL #:	1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7510 - 7516			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		744095										
		WELL #:	11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675 PERF. 7373 - 7379			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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		
-----														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		37	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		37	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		37	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		37	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006														

FLETCHER OPERATING, LLC <th colspan="2">273611 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th></th></th></th>		273611 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th></th></th>		NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th></th>		CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th>		CNTY: BEE <th colspan="4"></th>					
BALLARD, CLAUDE <th colspan="2">WELL #: <th colspan="2">RRCID -&gt; 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - <th colspan="2">9801 </th></th></th></th></th></th>		WELL #: <th colspan="2">RRCID -&gt; 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - <th colspan="2">9801 </th></th></th></th></th>		RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - <th colspan="2">9801 </th></th></th></th>		COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - <th colspan="2">9801 </th></th></th>		TOTAL DEPTH 10500 <th colspan="2">PERF. 9717 - <th colspan="2">9801 </th></th>		PERF. 9717 - <th colspan="2">9801 </th>		9801	
05	9345 X	9345	-0-	-0-	B	-0-	1666	1	7560	2	N	108	377
							119	9					
06	8040 X	8040	-0-	-0-	B	-0-	1947	1	6004	2	N	81	172 1 286
							89	9					
07	10353 X	10353	-0-	-0-	B	-0-	2697	1	7543	2	N	103	181 1 208
							113	9					
08	9903 X	9903	-0-	-0-	B	-0-	2465	1	7317	2	N	110	318
							121	9					
09	8876 X	8876	-0-	-0-	B	-0-	2093	1	6686	2	N	88	175 1 231
							97	9					
*10	8900 X	8900	-0-	-0-	B	-0-	2077	1	6727	2	N	87	318
							96	9					

STRADER UNIT <th colspan="2">228741 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th></th></th></th>		228741 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th></th></th>		NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th></th>		CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th>		CNTY: BEE <th colspan="4"></th>					
WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 -		9823			
05	7140 X	7140	-0-	-0-	B	-0-	1276	1	5789	2	N	68	181 1 48
							75	9					
06	7247 X	7247	-0-	-0-	B	-0-	1775	1	5472	2	N	-0-	48
							1760	1	4921	2	N	59	107
							65	9					
08	6393 X	6393	-0-	-0-	B	-0-	1593	1	4731	2	N	63	170
							69	9					
09	6717 X	6717	-0-	-0-	B	-0-	1577	1	5038	2	N	93	180 1 83
							102	9					
*10	7859 X	7859	-0-	-0-	B	-0-	1821	1	5900	2	N	125	179 1 29
							138	9					

TURNBOW <th colspan="2">229400 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th></th></th></th>		229400 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th></th></th>		NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th></th>		CAPACITY <th colspan="2">CNTY: BEE <th colspan="4"></th> </th>		CNTY: BEE <th colspan="4"></th>					
WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 -		9925			
05	3131 X	602	-0-	-2529	B	-0-	101	1	458	2	N	39	186 1 27
							43	9					
06	3030 X	156	-0-	-2874	B	-0-	35	1	109	2	N	11	38
							12	9					
07	3100 X	2344	-0-	-756	B	-0-	601	1	1682	2	N	55	93
							61	9					
08	3100 X	2147	-0-	-953	B	-0-	528	1	1569	2	N	45	138
							50	9					
09	3000 X	1872	-0-	-1128	B	-0-	437	1	1396	2	N	35	173
							39	9					
10	2356 X	1897	-0-	-459	B	-0-	434	1	1405	2	N	53	183 1 43
							58	9					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87827	N	-0-		57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-87827	N	-0-		57
07	T. A.	60	-0-	60	B	-87767	N	-0-	60 4	57
08	T. A.	60	-0-	60	B	-87707	N	-0-	60 4	57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-87707	N	-0-		57
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-87707	N	NO RPT		57
-----										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
10	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	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886	N	NO RPT		-0-
10	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.				681057						
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	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				953828						
GISLER-ESCAMILLA		WELL #:		1ST	RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)		78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057								
JANSSEN -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3038	2613	-0-	-425	-0-	2591 2	22 9	Y	20	90
06	4568	3754	-0-	-814	-0-	3684 2	70 9	Y	64	50
07	5294	4166	-0-	-1128	-0-	4135 2	31 9	Y	28	78
08	4392	3839	-0-	-553	-0-	3811 2	28 9	Y	25	103
09	4062	3621	-0-	-441	-0-	3599 2	22 9	Y	20	123
*10	3796	3541	-0-	-255	-0-	3541 2		Y	-0-	123

RUNGE, E. (MIGURA 10850)		78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057								
JANSSEN -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
KLIMITCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	22 1	615 2	N	-0-	53
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	21 1	544 2	N	-0-	53
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	26 1	681 2	N	-0-	22
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19 1	544 2	N	-0-	22
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	21 1	759 2	N	-0-	22
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	10 1	493 2	N	-0-	22

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31 1	883 2	N	11	98
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	12 9	786 2	N	18	116
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	30 1	901 2	N	32	148
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	20 9	642 2	N	9	157
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	34 1	972 2	N	18	175
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35 9	822 2	N	17	192
						23 1				
						10 9				
						27 1				
						20 9				
						17 1				
						19 9				

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
06	180 N	55	-0-	-125	-0-	2 1	53 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	3 1	71 2	Y	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	Y	-0-	-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	Y	-0-	-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 9737 - 9742		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF. 10344 - 10355				
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4390	3	42	9	N	38	38	8	43
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4308	3	48	9	N	44	44	8	43
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5612	3	24	9	N	22	22	8	43
08	3565 X	3487	-0-	-78	-0-	3465	3	22	9	N	20	20	8	43
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3929	3	37	9	N	34	34	8	43
*10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4066	3	26	9	N	24	24	8	43

SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10158 - 10201				
05	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9825	3	59	9	N	54	43	8	205
06	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9137	3	103	9	N	94	173	1	73
07	10075 X	9020	-0-	-1055	-0-	8954	3	66	9	N	60	24	8	109
08	10075 X	9413	-0-	-662	-0-	9349	3	64	9	N	58	30	8	137
09	9750 X	8800	-0-	-950	-0-	8750	3	50	9	N	45	38	8	144
10	9889 X	9148	-0-	-741	-0-	9116	3	32	9	N	29	28	8	145

PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10267 - 10310				
05	5890 X	4980	-0-	-910	-0-	4741	3	239	9	N	217	173	1	67
06	4740 X	4669	-0-	-71	-0-	4615	3	54	9	N	49	32	8	84
07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4848	3	24	9	N	22	14	8	92
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4998	3	21	9	N	19	19	8	92
09	4830 X	4671	-0-	-159	-0-	4645	3	26	9	N	24	24	8	92
10	4991 X	4932	-0-	-59	-0-	4909	3	23	9	N	21	17	8	96

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)		79595 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 12398 - 12402	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11492 - 11538				
05	4960 #	3666	-0-	-1294	-0-	3442	3	224	9	N	204	170	1	89
06	4140 #	3174	-0-	-966	-0-	3133	3	41	9	N	37	2	8	124
07	3565 #	2869	-0-	-696	-0-	2840	3	29	9	N	26	1	8	149
08	3658 #	2819	-0-	-839	-0-	2787	3	32	9	N	29	1	8	177
09	3540 #	2691	-0-	-849	-0-	2663	3	28	9	N	25	2	8	200
10	3658 #	2860	-0-	-798	-0-	2843	3	17	9	N	15	1	8	214

-----																
SALEM (860)																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		79782 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
MCCAN, C. K. JR. ET AL		208171		WELL #: 30		RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 984 - 990				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SALEM (1100)																
CXL ENERGY LLC		79782 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
MCCAN, C. K. JR. "C"		195770		WELL #: 6		RRCID -> 135419		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1156 - 1166				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730					N	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
-----																
SALEM (1300)																
CXL ENERGY LLC		79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		195770		WELL #: 9		RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1302 - 1312				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC																
MCCAN, JR. ET AL		208171		WELL #: 26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399				
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-				-0-
06		420 N	416	-0-	-4	-0-	416	1			N	-0-				-0-
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	433	1			N	-0-				-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-				-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-				-0-
*10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-				-0-
-----																
SALEM (1420)																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		208171		WELL #: 1		RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 1436 - 1441				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

SALEM (1800)		79782 344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:	29	RRCID ->	207901	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	1790 - 1800
05	291 N	291	-0-	-0-		-0-	291 1	N	-0-		-0-
06	300 N	297	-0-	-3		-0-	297 1	N	-0-		-0-
07	310 N	306	-0-	-4		-0-	306 1	N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-		-0-	302 1	N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-		-0-	361 1	N	-0-		-0-
*10	427 N	427	-0-	-0-		-0-	427 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
05	248 N	204	-0-	-44		-0-	204 2	N	-0-		-0-
06	210 N	198	-0-	-12		-0-	198 2	N	-0-		-0-
07	217 N	191	-0-	-26		-0-	191 2	N	-0-		-0-
08	217 N	203	-0-	-14		-0-	203 2	N	-0-		-0-
09	210 N	201	-0-	-9		-0-	201 2	N	-0-		-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-		-0-	205 2	N	-0-		-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-



SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
APV MCCAMEY LLC ELEANOR		028617										
		WELL #:	1	RRCID ->	178459	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3174 - 3181	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"		195770										
		WELL #:	6	RRCID ->	173784	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3529 - 3539	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		208171										
		WELL #:	2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2790 - 2824	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921										
		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3736 - 3740	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DIEBEL "B"		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3830 - 3832	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DIEBEL "C"		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3751 - 3753	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737													
DIEBEL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207868		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3918 - 3921					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #: 37		RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3940 - 3946					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 214419		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2320 - 2323					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
MUSSELMAN		WELL #: C 1		RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2519 - 2522					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MUSSELMAN		WELL #: D 1		RRCID -> 239400		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2628 - 2631					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 3036 - 3039					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
MUSSELMAN GU		WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)		80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
CREST PETROLEUM, LLC		189894														
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 2 U		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428								
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
CREST PETROLEUM, LLC		189894														
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 2 L		RRCID -> 004051		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)		80117 407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
CREST PETROLEUM, LLC		189894														
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112255		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512								
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27

-----												
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		993					8
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		993					8
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		993					8
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		993					8
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		993					8
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		993					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	
05		14B DENY		-0-	-0-		-0-					-0-
06		14B DENY		-0-	-0-		-0-					-0-
07		14B DENY		-0-	-0-		-0-					-0-
08		14B DENY		-0-	-0-		-0-					-0-
09		14B DENY		-0-	-0-		-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
-----												
SAN DOMINGO, S. (1250)			80195 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
OSYKA OIL & GAS, INC.			628103									
SHAW, JOHN			WELL #:		1 RRCID -> 151505			COMPL. DATE 06/20/1994			TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
					PLUGGED AND ABANDONED			05/26/2021				
-----												
SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)			80280 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT	
ENSGN OPERATING LLC			253102									
PICKETT GAS UNIT			WELL #:		1 RRCID -> 259567			COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912	
05		1622 N	1622	-0-	-0-		-0-	1622	2			1212
06		1655 N	1655	-0-	-0-		-0-	1655	2			1035
07		1718 N	1718	-0-	-0-		-0-	1609	2	109	9	771
08		1612 N	1561	-0-	-51		-0-	1362	2	199	9	772
09		1650 N	1227	-0-	-423		-0-	1227	2			772
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					772
-----												
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	
05		592 N	592	-0-	-0-		-0-	111	1	481	2	-0-
06		238 N	238	-0-	-0-		-0-	51	1	187	2	-0-
07		279 N	259	-0-	-20		-0-	74	1	185	2	-0-
08		279 N	152	-0-	-127		-0-	60	1	92	2	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240		-0-					-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248		-0-					-0-
-----												
SANGER HEIRS 392			WELL #:		1LT RRCID -> 114492			COMPL. DATE 12/14/1984			TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344	
05		609 N	609	-0-	-0-		-0-	114	1	495	2	135
06		286 N	286	-0-	-0-		-0-	61	1	225	2	135
07		372 N	225	-0-	-147		-0-	64	1	161	2	135
08		372 N	-0-	-0-	-372		-0-					135
09		300 N	NO RPT	-0-	-300		-0-					135
10		217 N	NO RPT	-0-	-217		-0-					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838  
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	108	1	469	2	N	-0-				-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	62	1	229	2	N	-0-				-0-
07	341 N	195	-0-	-146	-0-	56	1	139	2	N	-0-				-0-
08	341 N	69	-0-	-272	-0-	27	1	42	2	N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	180	1	783	2	N	-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	-0-				-0-
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	40	1	101	2	N	-0-				-0-
08	279 N	134	-0-	-145	-0-	53	1	81	2	N	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	258	1	3165	2	N	-0-				54
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	266	1	2968	2	N	-0-				54
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	266	1	2998	2	N	-0-				54
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	295	1	3189	2	N	-0-				54
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	-0-				54
10	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	230	1	2802	2	N	-0-				54

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

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

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

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

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

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

SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
WOOD		WELL #:		81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4068	-	4090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

SARCO CREEK (4240)				81077 494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-T	RRCID ->	160543	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4242	-	4246
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

SARCO CREEK (4500)				81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	4555	-	4560
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434	-	4437
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

  

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

  

LAMBERT-WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	134154	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4726	-	4775
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	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, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 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

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

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

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

-----																
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		//CONT.//		81083 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
KOONTZ "B"				WELL #: 3	RRCID -> 114889	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 4608	- 4613							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
KOONTZ -C-				WELL #: 2	RRCID -> 126684	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4355	- 4360							
-----																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
SARCO CREEK, WEST (4650)				81083 768	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122												
NSE-HARKINS				WELL #: 1	RRCID -> 256872	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 5077	PERF. 4697	- 4703							
-----																
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
-----																
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)				81144 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124												
CULLEN TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 264269	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 8129	- 8132							
-----																
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
-----																
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION				216748												
CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 186977	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3806	- 3816							
-----																
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



SAWFISH (WILCOX 10400)		81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #: 1R		RRCID ->	290271	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10457 - 10511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		135234	106057	-0-	-29177	-0-	92101 2	13956 9	N	12687	13226 1	600
06		119862	97131	-0-	-22731	-0-	83986 2	13145 9	N	11950	12056 1	494
07		148716	112798	-0-	-35918	-0-	97662 2	15136 9	N	13760	13466 1	788
08		121102 X	121102	-0-	-0- B	-0-	106066 2	15036 9	N	13669	13684 1	773
09		123649 X	123649	-0-	-0- B	-0-	108771 2	14878 9	N	13525	13565 1	733
*10		124506 X	124506	-0-	-0- B	-0-	109884 2	14622 9	N	13293	13264 1	762

MCCABE		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 2		RRCID ->	290827	COMPL. DATE	05/04/2021	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10424 - 10966				
05		114048	99626	-0-	-14422	-0-	84383 2	15243 9	N	13857	13232 1	625
06		91290	82681	-0-	-8609	-0-	69247 2	13434 9	N	12213	12303 1	535
07		135929	115131	-0-	-20798	-0-	97773 2	17358 9	N	15780	15512 1	803
08		111377 X	111377	-0-	-0- B	-0-	95925 2	15452 9	N	14047	13942 1	908
09		106197 X	106197	-0-	-0- B	-0-	92131 2	14066 9	N	12787	13007 1	688
*10		103988 X	103988	-0-	-0- B	-0-	91107 2	12881 9	N	11710	11558 1	840

SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		253102		WELL #: 1		RRCID ->	224292	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14315 - 14354
05		3999 X	3424	-0-	-575 B	-0-	221 1	3203 2	Y	-0-		-0-
06		3870 X	3371	-0-	-499 B	-0-	202 1	3169 2	Y	-0-		-0-
07		4433 X	3589	-0-	-844 B	-0-	223 1	3366 2	Y	-0-		-0-
08		4433 X	3355	-0-	-1078 B	-0-	213 1	3142 2	Y	-0-		-0-
09		3510 X	3255	-0-	-255 B	-0-	205 1	3050 2	Y	-0-		-0-
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOOTHE GAS UNIT		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 2		RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.13994 - 16890				
05		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	151 1	2191 2	Y	-0-		-0-
06		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	56 1	884 2	Y	-0-		-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	118 1	1780 2	Y	-0-		-0-
08		2356 X	1347	-0-	-1009 B	-0-	86 1	1261 2	Y	-0-		-0-
09		2280 X	1237	-0-	-1043 B	-0-	78 1	1159 2	Y	-0-		-0-
10		2356 X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 1		RRCID ->	230259	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	14333	PERF.14628 - 15101				
05		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	143 1	2071 2	N	-0-		-0-
06		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	90 1	1412 2	N	-0-		-0-
07		2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	145 1	2190 2	N	-0-		-0-
08		3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	201 1	2969 2	N	-0-		-0-
09		2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	156 1	2318 2	N	-0-		-0-
10		2108 X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MUENICH GAS UNIT		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 2		RRCID ->	230767	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	14361	PERF.15094 - 16782				
05		17825 X	15742	-0-	-2083 B	-0-	1014 1	14724 2	Y	4		42
06		19435 X	19435	-0-	-0- B	-0-	1164 1	18267 2	Y	4		46
07		19454 X	19454	-0-	-0- B	-0-	1208 1	18242 2	Y	4		50
08		18972 X	17875	-0-	-1097 B	-0-	1135 1	16736 2	Y	4		54
09		19440 X	17685	-0-	-1755 B	-0-	1115 1	16570 2	Y	-0-		54
10		20088 X	NO RPT	-0-	-20088 B	-0-			Y	NO RPT		54

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
MUNICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6225 X	6225	-0-	-0-	B	-0-	401 1	5824 2	N	-0-			59
06	5900 X	5900	-0-	-0-	B	-0-	353 1	5547 2	N	-0-			59
07	5498 X	5498	-0-	-0-	B	-0-	341 1	5157 2	N	-0-			59
08	6231 X	5820	-0-	-411	B	-0-	370 1	5450 2	N	-0-			59
09	6030 X	5837	-0-	-193	B	-0-	368 1	5469 2	N	-0-			59
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	B	-0-			N	NO RPT			59
-----													
KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090					
05	2885 N	2885	-0-	-0-	B	-0-	186 1	2695 2	N	4			63
06	2655 N	2655	-0-	-0-	B	-0-	159 1	2492 2	N	4			67
07	1903 N	1903	-0-	-0-	B	-0-	118 1	1781 2	N	4			71
08	3530 X	3530	-0-	-0-	B	-0-	224 1	3302 2	N	4			75
09	2826 N	2826	-0-	-0-	B	-0-	178 1	2644 2	N	4			79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			79
-----													
MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820					
05	7288 X	7288	-0-	-0-	B	-0-	470 1	6818 2	Y	-0-			-0-
06	6872 X	6872	-0-	-0-	B	-0-	412 1	6460 2	Y	-0-			-0-
07	7316 X	6830	-0-	-486	B	-0-	424 1	6406 2	Y	-0-			-0-
08	7316 X	6802	-0-	-514	B	-0-	432 1	6370 2	Y	-0-			-0-
09	7050 X	6347	-0-	-703	B	-0-	400 1	5947 2	Y	-0-			-0-
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MUNICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239					
05	6421 X	6421	-0-	-0-	B	-0-	413 1	5990 2	Y	16			161
06	6030 X	5445	-0-	-585	B	-0-	325 1	5102 2	Y	16			177
07	5611 X	5329	-0-	-282	B	-0-	330 1	4981 2	Y	16			193
08	6417 X	4889	-0-	-1528	B	-0-	309 1	4562 2	Y	16			209
09	6210 X	4951	-0-	-1259	B	-0-	312 1	4639 2	Y	-0-			209
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	B	-0-			Y	NO RPT			209
-----													
MORROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381					
05	3253 X	3253	-0-	-0-	B	-0-	209 1	3031 2	N	12			152
06	2891 N	2891	-0-	-0-	B	-0-	172 1	2706 2	N	12			164
07	2874 N	2874	-0-	-0-	B	-0-	178 1	2683 2	N	12			176
08	3069 X	2377	-0-	-692	B	-0-	150 1	2214 2	N	12			188
09	2970 X	2333	-0-	-637	B	-0-	146 1	2174 2	N	12			200
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	B	-0-			N	NO RPT			200

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	26658 X	26658	-0-	-0- B	-0-	1718	1	24940	2	N	-0-					-0-
06	25648 X	25648	-0-	-0- B	-0-	1536	1	24112	2	N	-0-					-0-
07	25011 X	25011	-0-	-0- B	-0-	1553	1	23458	2	N	-0-					-0-
08	20987 X	19179	-0-	-1808 B	-0-	1218	1	17961	2	N	-0-					-0-
09	20310 X	19111	-0-	-1199 B	-0-	1205	1	17906	2	N	-0-					-0-
10	20987 X	NO RPT	-0-	-20987 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 BROWNING, LONDON 103003  
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

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

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

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

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WILLEFORD, BILLY RAY 924355  
 WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

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

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023  
 NOLEN, H. WELL #: 1 RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC.				867578									
D. MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	281828	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6092 - 6122	
05	4836	X	4179	-0-	-657	-0-	4151	3	28	9	N	25	71
06	4560	X	3845	-0-	-715	-0-	3830	3	15	9	N	14	85
07	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	3834	3	15	9	N	14	99
08	4526	X	3738	-0-	-788	-0-	3721	3	17	9	N	15	114
09	4050	X	3492	-0-	-558	-0-	3474	3	18	9	N	16	130
10	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	3654	3	22	9	N	20	150

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	285303	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6154 - 6190	
05	12369	X	10583	-0-	-1786	-0-	10540	2	43	9	N	39	172
06	11970	X	9881	-0-	-2089	-0-	9782	2	99	9	N	90	73
07	11718	X	9827	-0-	-1891	-0-	9797	3	30	9	N	27	100
08	11718	X	9764	-0-	-1954	-0-	9731	3	33	9	N	30	130
09	10770	X	9225	-0-	-1545	-0-	9196	3	29	9	N	26	156
10	10571	X	9142	-0-	-1429	-0-	9113	3	29	9	N	26	182

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16776 - 16816
05	71682	X	71682	-0-	-0-	-0-	71682	2		N	-0-	-0-
06	67970	X	67970	-0-	-0-	-0-	67970	2		N	-0-	-0-
07	65262	X	65262	-0-	-0-	-0-	65262	2		N	-0-	-0-
08	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	70973	2		N	-0-	-0-
*09	69738	X	69738	-0-	-0-	-0-	69738	2		N	-0-	-0-
*10	70055	X	70055	-0-	-0-	-0-	70055	2		N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
UMMA RESOURCES, LLC				875670							
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	117743	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	17744	PERF.16692 - 16794
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		1	RRCID ->	127105	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3605 - 3709
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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
05	10881 #	10272	-0-	-609	-0-	1510 1	8762 2	N	-0-		-0-
06	10950 #	10167	-0-	-783	-0-	1494 1	8673 2	N	-0-		-0-
07	11315 #	9129	-0-	-2186	-0-	1342 1	7787 2	N	-0-		-0-
08	11315 #	3166	-0-	-8149	-0-	531 1	2635 2	N	-0-		-0-
09	10950 #	9157	-0-	-1793	-0-	1138 1	8019 2	N	-0-		-0-
*10	10883 R	10883	-0-	-0-	-0-	1908 1	8975 2	N	-0-		-0-
-----											
SHERIFF (CONSOLIDATED)				83141 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BOYD, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	171260	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5596 - 5603
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
BOYD, HENRY C.		WELL #:		3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 5579 - 5594
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395									
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5578 - 5583		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560				CNTY: CALHOUN					
SHOFNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5574 - 5581		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, ALEX		WELL #:		3 U	RRCID ->	034229	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5661 - 5667		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	134156	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5595 - 5605		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
-----													
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560				CNTY: CALHOUN					
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, ALEX		WELL #:		3 L	RRCID ->	033747	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682 - 5692		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	033748	COMPL. DATE	06/30/1964	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5650 - 5655
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 - 5688
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013						-0-
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
SHOFNER, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	1876 - 1911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BOYD, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5645 - 5660	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, CHARLIE H.				WELL #:	1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5648 - 5659	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395			425395		CNTY: CALHOUN					
BOYD, H. C.				WELL #:	1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5675 - 5682	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597										
WELDER				WELL #:	3	RRCID ->	281978	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	9702 - 9904	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER				WELL #:	4	RRCID ->	282697	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9802 - 9890	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
06	0	W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
07	0	W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
08	0	W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
09	0	W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			160



SHERIFF (9400)		//CONT.//		83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		040597										
WELDER		WELL #:		6	RRCID ->	285642	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9856	-	10277
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	0 W	577	-0-	577	8276	557	2	20	9	Y	18		810	
06	0 W	1486	-0-	1486	9762	1405	2	81	9	Y	74		884	
07	0 W	1854	-0-	1854	11616	1726	2	128	9	Y	116	178 2	822	
08	0 W	1881	-0-	1881	13497	1784	2	97	9	Y	88		910	
09	0 W	1243	-0-	1243	14740	1175	2	68	9	Y	62		972	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14740					Y	NO RPT		972	
-----														
WELDER		WELL #:		8	RRCID ->	286101	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9913	-	10331
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
SHERIFF, EAST (8000)				83142 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225508	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	7936	-	7938
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SHERIFF, EAST (8250)				83142 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169934	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274	-	8429
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SHERIFF, EAST (8340)				83142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174353	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274	-	8429
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SHERIFF, EAST (8348 FRIO)				83142 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148749	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	8374	-	8383
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT	-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)		83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9296 PERF. 7785 - 7800	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIFF, EAST (8530)		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	105152	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040 PERF. 8274 - 8429	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		945921								
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497 PERF. 8528 - 8584	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
FRERICHS, F. L.		WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415 PERF. 9161 - 9290	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	172
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	2	174
07	T. A.	68	-0-	68		68	2	Y	-0-	174
08	68 X	-0-	-0-	-68				Y	-0-	174
09	30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-	174
10	31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-	174

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

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

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

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

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

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

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

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

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

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

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

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

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

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

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2021

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19

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

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

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755  
 CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 POCO LLC 668802  
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

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

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393  
 RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

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

SALVADOR OIL, LLC 744509  
 WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

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

OIL AND GAS DIVISION

SLICK (YEGUA 4760)										84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. RIEDEL, MARTHA ANN										153393		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE			CODE	CODE									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95								
10	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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----																					
SLICK, EAST (2-7600)										84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS UNIT										254443		WELL #: 3		RRCID -> 103293		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----																					
SLICK, NE. (7600)										84078 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. RIEDEL, W. T. ET AL										153393		WELL #: 1		RRCID -> 187327		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----																					
SLICK, S. (WILCOX "J")										84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON MARSHALL "B"										254443		WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878			
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			160								
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			160								
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			160								
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			160								
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			160								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160								
-----																					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC										694971		WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87								

SLICK, S. (WILCOX "J")		//CONT.//		84079 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		//CONT.//		694971								
WILLMS GU		WELL #:		1	RRCID -> 282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8934 - 9497	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7285 X	7150	-0-	-135	-0-	848 1	6163 2	N	126	182 1		117
						139 9						
06	7020 X	6729	-0-	-291	-0-	895 1	5724 2	N	100	177 1		40
						110 9						
07	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	911 1	5724 2	N	132			172
						145 9						
08	7161 X	5672	-0-	-1489	-0-	646 1	4948 2	N	71	180 1		63
						78 9						
09	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	646 1	6747 2	N	137			200
						151 9						
10	7161 X	6492	-0-	-669	-0-	779 1	5625 2	N	80	178 1		102
						88 9						

  

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
ORR		WELL #:		1	RRCID -> 272901	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	2064 - 2084
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

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
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007									
HARTZENDORF		WELL #:		1	RRCID -> 243894	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3525 - 3734
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019 - P/A 11/27/19										
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		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
BROOKING, M.M.		WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98



SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
CORUM OPERATING COMPANY, LLC				180198							
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		2	RRCID ->	269676	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8910 - 8926
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	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	10	77	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	8	85	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	8	93	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	9	102	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	10	112	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	8	120	
-----											
MM BROOKING #3		WELL #:		3	RRCID ->	272724	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9662 - 9666
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	8	87	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	8	95	
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	9	104	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	26	57	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	9	66	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	9	75	
-----											
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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SPEAKS ( 1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471							
HOBBBS, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1798 - 1802
05		78 N	78	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
06		445 N	445	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-	
07		987 N	987	-0-	-0-	987	2	N	-0-	-0-	
08		748 N	748	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	
09		450 N	416	-0-	-34	416	2	N	-0-	-0-	
10		837 N	406	-0-	-431	406	2	N	-0-	-0-	
-----											
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558							
KLIMITCHEK, CARL		WELL #:		2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1794 - 1796
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT	-0-

SPEAKS (3200)		84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
SMOTHERS		WELL #:	3	RRCID ->	174769	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	3759 PERF. 3272 - 3275	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

ROBERTSON		WELL #:		2		RRCID ->		191230		COMPL. DATE		10/29/2006		TOTAL DEPTH		16011 PERF.11548 - 11564	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3 1	8 2			-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1 2				-0-	

ROBERTSON		WELL #:		3		RRCID ->		194148		COMPL. DATE		10/14/2002		TOTAL DEPTH		17750 PERF.14690 - 17428	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.13360 - 14720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	55 1	158 2	Y		-0-		-0-
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	41 1	122 2	Y		-0-		-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	40 1	117 2	Y		-0-		-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	49 1	138 2	Y		-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	37 1	108 2	Y		-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	34 1	105 2	Y		-0-		-0-
-----												
ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.14418 - 16368	
05	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	3008 1	8735 2	Y		-0-		27
06	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	2802 1	8241 2	Y		-0-		27
07	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	2977 1	8707 2	Y		-0-		27
08	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	2968 1	8439 2	Y		-0-		27
09	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	2821 1	8135 2	Y		-0-		27
*10	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	2676 1	8387 2	Y		-0-		27
-----												
ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.14468 - 15053	
05	961 X	825	-0-	-136	-0-	211 1	614 2	Y		-0-		-0-
06	960 X	886	-0-	-74	-0-	225 1	661 2	Y		-0-		-0-
07	992 X	860	-0-	-132	-0-	219 1	641 2	Y		-0-		-0-
08	992 X	883	-0-	-109	-0-	230 1	653 2	Y		-0-		-0-
09	900 X	869	-0-	-31	-0-	224 1	645 2	Y		-0-		-0-
10	930 X	839	-0-	-91	-0-	203 1	636 2	Y		-0-		-0-
-----												
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14440 - 14594	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----												
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10958 - 11780	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
FREEMAN, LYNELLE		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14007 - 14029				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-			398	1	1201	2	N	-0-			-0-
*12	1612 X	1609	-0-	-3	-0-			392	1	1217	2	N	-0-			-0-
*01	1581 X	1444	-0-	-137	-0-			365	1	1079	2	N	-0-			-0-
*02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-			579	1	1431	2	N	-0-			-0-
*03	1643 X	1330	-0-	-313	-0-			335	1	995	2	N	-0-			-0-
*04	1590 X	1160	-0-	-430	-0-			301	1	859	2	N	-0-			-0-
*05	2232 X	1307	-0-	-925	-0-			335	1	972	2	N	-0-			-0-
*06	2160 X	1278	-0-	-882	-0-			324	1	954	2	N	-0-			-0-
*07	2232 X	1298	-0-	-934	-0-			331	1	967	2	N	-0-			-0-
*08	1333 X	1304	-0-	-29	-0-			339	1	965	2	N	-0-			-0-
*09	1290 X	1205	-0-	-85	-0-			310	1	895	2	N	-0-			-0-
*10	1333 X	1262	-0-	-71	-0-			305	1	957	2	N	-0-			-0-

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				
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-			552	1	1602	2	Y	46			185
								51	9							
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-			546	1	1605	2	Y	43	147	1	81
								47	9							
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-			539	1	1577	2	Y	55			136
								61	9							
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-			553	1	1572	2	Y	42			178
								46	9							
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-			479	1	1381	2	Y	31	171	1	38
								34	9							
*10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-			464	1	1453	2	Y	57			95
								63	9							

ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	16186 - 17473
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	16293 - 18916
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	15391 - 16616
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14432 - 18590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-		180 1	523 2	Y	-0-		11
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		261 1	769 2	Y	-0-		11
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-		234 1	684 2	Y	-0-		11
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-		200 1	568 2	Y	-0-		11
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		300 1	866 2	Y	-0-		11
*10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		644 1	2017 2	Y	-0-		11

FREEMAN, LYNELLE		WELL #:		1	RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	16132 - 18900
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019												

SPEAKS N. (FRIO UPPER)		WELL #:		1	RRCID ->	074573	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2865 - 2875
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)		WELL #:		1	RRCID ->	074564	COMPL. DATE	08/18/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3185 - 3197
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-		-0-
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		2157 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3258	-0-	158	158		3258 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3288	-0-	188	346		3288 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	2897	-0-	-103	243		2897 2		N	-0-		-0-
*10	5159	2768	-0-	-2391	-0-		2768 2		N	-0-		-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		WELL #:		1	RRCID ->	239493	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	12500 - 12865
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT		141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT		141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT		141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT		141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT		141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT		141

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	277255	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	12726 - 12876
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		5 1	36 2	N	-0-		107
06	60 N	27	-0-	-33	-0-		5 1	22 2	N	-0-		107
07	31 N	24	-0-	-7	-0-		6 1	18 2	N	-0-		107
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		3 1	13 2	N	-0-		107
09	30 N	26	-0-	-4	-0-		3 1	23 2	N	-0-		107
10	31 N	26	-0-	-5	-0-		3 1	23 2	N	-0-		107

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) MERIT ENERGY COMPANY KELLEY GAS UNIT			84982 225 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	3	RRCID ->	193142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	16940	PERF.	14186 - 14808
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	374 1	2888 2	Y	53			122
06	3510 X	3202	-0-	-308	-0-	58 9 600 1	2591 2	Y	10	51 1		81
07	3627 X	3573	-0-	-54	-0-	11 9 908 1	2634 2	Y	28			109
08	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	31 9 534 1	2729 2	Y	22			131
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	24 9 331 1	2983 2	Y	23	84 1		70
10	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	25 9 356 1	2805 2	Y	57			127
						63 9						
KELLEY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195741	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17090	PERF.	14064 - 14904
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	96 1	739 2	Y	7			16
06	570 N	458	-0-	-112	-0-	8 9 86 1	370 2	Y	2	7 1		11
07	713 N	547	-0-	-166	-0-	2 9 140 1	406 2	Y	1			12
08	744 N	536	-0-	-208	-0-	1 9 87 1	446 2	Y	3			15
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	3 9 65 1	582 2	Y	3	10 1		8
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	3 9 57 1	452 2	Y	-0-			8
PITTS			WELL #:	3	RRCID ->	198091	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	17035	PERF.	13420 - 16178
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-			5
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	3 1	11 2	N	-0-	4 1		1
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	6 1	18 2	N	-0-			1
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2	N	-0-			1
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	1 1	9 2	N	-0-			1
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N	-0-			1
STERNBERG, MAGGIE			WELL #:	1	RRCID ->	198693	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	15148	PERF.	13679 - 14953
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 2	N	-0-			1
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	37 1	162 2	N	-0-	1 1		-0-
07	279 N	105	-0-	-174	-0-	27 1	78 2	N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	70 1	360 2	N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47 1	425 2	N	-0-			-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36 1	281 2	N	-0-			-0-
KELLEY GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	13838 - 16485
05	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	1030 1	7956 2	Y	34			212
06	6270 X	2908	-0-	-3362	-0-	37 9 545 1	2352 2	Y	10	99 1		123
07	8122 X	554	-0-	-7568	-0-	11 9 140 1	407 2	Y	6			129
08	9021 X	3669	-0-	-5352	-0-	7 9 600 1	3066 2	Y	3			132
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	3 9 985 1	8867 2	Y	66	83 1		115
*10	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	73 9 1025 1	8076 2	Y	37			152
						41 9						

SPEAKS, SE. (1800)		84983 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066										
KLIMITCHEK		WELL #:		1R	RRCID ->	288833	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1611 - 1615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1302 #	2	-0-	-1300	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06		300 #	1	-0-	-299	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (FRIO)		84984 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
TRULL		WELL #:		4	RRCID ->	221823	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3273 - 3277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	129	1	2378	2	N	-0-
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	121	1	2100	2	N	-0-
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	120	1	2076	2	N	-0-
08		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	124	1	2824	2	N	-0-
09		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	113	1	2555	2	N	-0-
*10		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	111	1	2813	2	N	-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
POHL, O. A.		1										
		WELL #:		1	RRCID ->	061422	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)		84984 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	285347	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	2961 - 2969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		5983 #	4960	-0-	-1023	-0-	4960	2	N	-0-		-0-
06		5670 #	4604	-0-	-1066	-0-	4604	2	N	-0-		-0-
07		5456 #	4611	-0-	-845	-0-	4611	3	N	-0-		-0-
08		5456 #	4579	-0-	-877	-0-	4579	3	N	-0-		-0-
09		5040 #	4327	-0-	-713	-0-	4327	3	N	-0-		-0-
10		4960 #	4288	-0-	-672	-0-	4288	3	N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280										
PILGREEN		WELL #:		3	RRCID ->	171218	COMPL. DATE	09/07/1998	TOTAL DEPTH	15103	PERF.	14728 - 14750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILGREEN		WELL #:		7	RRCID ->	176547	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14730 - 14750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID ->	242924	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14740 - 14796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MIGL-MITCHELL		WELL #:		5	RRCID ->	172630	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14652 - 14700
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIGL MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	214568	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14210 - 14732	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
09	14B2	EXT	379	-0-	379	379	144	1	235	2	Y	-0-	25
10	14B2	EXT	1231	-0-	1231	1610	556	1	655	2	Y	18	43
							20	9					

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)				84984 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		EAVES		161671								
WELL #:		5		RRCID ->	219896	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11011 - 11134	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

CONTANGO RESOURCES, INC.				173206		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
ZALMAN		WELL #:		3	RRCID ->	185148	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	12026 - 12134
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		61
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61



SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280						
MIGL-QUINN													WELL #:	2A	RRCID -> 173089	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11232	- 11266
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
PILGREEN													WELL #:	5	RRCID -> 174660	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 19475	PERF.12000	- 12530
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
MIGL-QUINN													WELL #:	3A	RRCID -> 174765	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12480	- 12690
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	383	1	3903	2	N	5					122		
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	318	1	3805	2	N	173	173	1			122		
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	190	9			N	-0-					122		
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	200	1	3726	2	N	-0-					122		
*09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	205	1	3836	2	N	-0-					122		
10	279	X	NO RPT	-0-	-0-	-279	407	1	4073	2	N	NO RPT					122		
-----																			
PILGREEN													WELL #:	3	RRCID -> 177125	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 15103	PERF.12292	- 12340
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
PILGREEN													WELL #:	14	RRCID -> 179361	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11218	- 11246
05	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	316	1	3564	2	N	172	178	1			207		
06	4500	X	4406	-0-	-94	-0-	189	9	3885	2	N	179	179	1			207		
07	4588	X	3314	-0-	-1274	-0-	324	1	3029	2	N	111	180	1			138		
08	4650	X	3285	-0-	-1365	-0-	163	1	3118	2	N	-0-					138		
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	122	9	3923	2	N	-0-					138		
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	167	1			N	NO RPT					138		
-----																			
PILGREEN													WELL #:	11	RRCID -> 182525	COMPL. DATE 11/09/2000	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12414	- 12646
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280														
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	159	1	1666	2	N	54		136
06		1980 N	1751	-0-	-229	-0-	59	9	1616	2	N	-0-		136
07		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1602	2	N	154	181 1	109
08		1891 N	1737	-0-	-154	-0-	86	1	1649	2	N	-0-		109
*09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	169	9	1760	2	N	-0-		109
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	176	1			N	NO RPT		109
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	53	-0-	-0-	-0-	122				N	-0-		-0-
*09		218 X	96	-0-	-122	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-		-0-
											N	NO RPT		-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164														
05		4030 X	2415	-0-	-1615	-0-	2415	2			N	-0-		179
06		3900 X	1385	-0-	-2515	-0-	1385	2			N	-0-		179
07		3007 X	1879	-0-	-1128	-0-	1879	2			N	-0-		179
08		3906 X	624	-0-	-3282	-0-	624	2			N	-0-		179
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT		179
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		179
XTO ENERGY INC. 945936														
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369														
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		23
06		180 N	4	-0-	-176	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		23
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	Y	-0-		23
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	260	1	1014	2	Y	2		25
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	2	9						
*10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	605	1	987	2	Y	7		32
							8	9						
							493	1	581	2	Y	3		35
							3	9						
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280													
PILGREEN			WELL #:	4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13704 - 13812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
-----																
MIGL-QUINN			WELL #:	2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13706 - 13786				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UPCHURCH			WELL #:	1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852				
05	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	178	1	1802	2	N	110					180
						121	9									
06	2160 N	2089	-0-	-71	-0-	146	1	1743	2	N	182	182	1			180
						200	9									
07	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	84	1	1559	2	N	22					202
						24	9									
08	2108 N	1691	-0-	-417	-0-	86	1	1605	2	N	-0-					202
09	2100 N	1983	-0-	-117	-0-	180	1	1803	2	N	-0-					202
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
-----																
PILGREEN			WELL #:	6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722 - 13860				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRENCH ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13720 - 13764				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EAVES			WELL #:	1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13552 - 13678				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280  
 MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

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

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

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

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

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

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

05	14198 X	13571	-0-	-627	-0-	1283	1	12201	2	N	79					105
						87	9									
06	14130 X	13452	-0-	-678	-0-	1036	1	12416	2	N	-0-					105
07	14601 X	12679	-0-	-1922	-0-	646	1	12033	2	N	-0-					105
08	14601 X	13050	-0-	-1551	-0-	662	1	12388	2	N	-0-					105
*09	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	1325	1	13253	2	N	-0-					105
10	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					105

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

05	713 X	147	-0-	-566	-0-	16	1	131	2	N	-0-					27
06	930 X	145	-0-	-785	-0-	11	1	134	2	N	-0-					27
07	961 X	104	-0-	-857	-0-	5	1	99	2	N	-0-					27
08	961 X	107	-0-	-854	-0-	5	1	102	2	N	-0-					27
09	420 X	149	-0-	-271	-0-	13	1	136	2	N	-0-					27
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					27

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280  
 PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

XTO ENERGY INC. 945936  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	137	-0-	137	137	48	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	300	74	1	89	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

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

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	1	5			-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	234	1	2504	2	Y	-0-					-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	315	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	911	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	859	1	1033	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	23	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	308	-0-	308	421	108	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	115	-0-	115	536	52	1	63	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 2	Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206											
ZALMAN		WELL #: 4		RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PILGREEN		173206											
		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MIGL-QUINN		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		173206											
		WELL #: 4		RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MIGL-QUINN		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		173206											
		WELL #: 9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

  

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HARVEY RENGER GAS UNIT		173206											
		WELL #: 3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258					
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15 1	416 2	Y	-0-				-0-
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	12 1	302 2	Y	-0-				-0-
07	558 N	380	-0-	-178	-0-	14 1	366 2	Y	-0-				-0-
08	434 N	241	-0-	-193	-0-	8 1	233 2	Y	-0-				-0-
09	300 N	85	-0-	-215	-0-	2 1	83 2	Y	-0-				-0-
10	372 N	2	-0-	-370	-0-	2 2		Y	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	274191	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	15274	PERF.12290	- 12460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	186 1	5218 2	Y	-0-	-0-			70
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	187 1	4880 2	Y	-0-	-0-			70
07	5053 X	4396	-0-	-657	-0-	159 1	4237 2	Y	-0-	-0-			70
08	5363 X	3997	-0-	-1366	-0-	137 1	3860 2	Y	-0-	-0-			70
09	5190 X	3970	-0-	-1220	-0-	109 1	3861 2	Y	-0-	-0-			70
10	5363 X	3930	-0-	-1433	-0-	79 1	3851 2	Y	-0-	-0-			70
-----													
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12173	- 12296	
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	4 1	121 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	3 1	86 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	3 1	78 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	3 1	74 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	2 1	70 2	Y	-0-	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210	- 14732	
MIGL-MITCHELL		WELL #:		3									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FREEMAN		WELL #:		5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.14256	- 14350	
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	1 5			-0-
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-				-0-
07	9 X	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
08	9 X	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 2	Y	-0-				-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
*10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-				-0-
-----													
FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14323	- 14363	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	10 1	39 2	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	9 1	16 2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	74		Y	-0-				-0-
-----													
FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14276	- 14334	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	11814	-0-	11814	-0-	11814	2372 1	9442 2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	132	-0-	132	-0-	11946	46 1	86 2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	64	-0-	64	-0-	12010	29 1	35 2	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1	5	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	42 1	451 2	Y	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18 1	70 2	Y	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	60 1	111 2	Y	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	77 1	93 2	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	84	-0-	84	84	29 1	55 2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	101	-0-	101	185	46 1	55 2	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671  
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	47 1	854 2	N	20			181
						22 9						
06	960 N	798	-0-	-162 B	-0-	42 1	738 2	N	16	182 1		15
						18 9						
07	992 N	826	-0-	-166 B	-0-	45 1	772 2	N	8			23
						9 9						
08	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	36 1	810 2	N	5			28
						6 9						
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	37 1	822 2	N	5			33
						6 9						
*10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	34 1	876 2	N	3			36
						3 9						

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	34 1	619 2	N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	40 1	699 2	N	-0-			-0-
07	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	33 1	584 2	N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	29 1	671 2	N	-0-			-0-
09	750 N	632	-0-	-118 B	-0-	27 1	605 2	N	-0-			-0-
*10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	25 1	631 2	N	-0-			-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	49 1	908 2	N	-0-			164
06	990 N	888	-0-	-102 B	-0-	48 1	840 2	N	-0-			164
07	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	56 1	981 2	N	-0-			164
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	48 1	1086 2	N	29	179 1		14
						32 9						
09	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	44 1	1001 2	N	3			17
						3 9						
*10	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	47 1	1179 2	N	5			22
						6 9						



SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
LEGACY TRUST				WELL #:	03	RRCID ->	283279	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8362 - 8739	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8561 X	8561	-0-	-0- B	-0-	8411 2	150 9	N		136	180 1		215
06		8388 X	8388	-0-	-0- B	-0-	8215 2	173 9	N		157	180 1		192
07		15699 X	15699	-0-	-0- B	-0-	15453 2	246 9	N		224	180 1		236
08		14867 X	14867	-0-	-0- B	-0-	14605 2	262 9	N		238	373 1		101
09		16204 X	16204	-0-	-0- B	-0-	465 1	15545 2	N		176	180 1		97
							194 9							
10		8184 X	NO RPT	-0-	-8184 B	-0-				N	NO RPT			97

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MIGL-MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528 - 8538	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		ONE WELL								
PILGREEN				WELL #:	2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MARQUEE CORPORATION				526675										
VIKING				WELL #:	2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10892 - 10910	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 X	-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-
*03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2020														

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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
FREEMAN		WELL #: 6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2382 - 2530			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPEAKS, S.W. (2600)		84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280											
UNITED SWD		WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2396 - 2590			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPEAKS, SW. (3000)		84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936											
ROBERTSON -F-		WELL #: 9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2436 - 2760			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1072	-0-	1072	1072	45 1	1027 2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	2035	-0-	2035	3107	85 1	1950 2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	2425	-0-	2425	5532	92 1	2333 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1882 N	2320	-0-	438 B	-0-	120	1	2200	2	N	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	112	1	1939	2	N	-0-			-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	110	1	1912	2	N	-0-			-0-
08	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	112	1	2561	2	N	-0-			-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	101	1	2296	2	N	-0-			-0-
*10	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	92	1	2340	2	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

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

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

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

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

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

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061				
05	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-			Y	-0-			108
06	19440 X	-0-	-0-	-19440	-0-			Y	-0-			108
07	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-			Y	-0-			108
*08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			108
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
-----												
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			9
*07	651 X	83	-0-	-568	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	9
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	87	-0-	87	87	5	1	82	3	Y	-0-	-0-
-----												
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 253110		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	17298 X	15993	-0-	-1305	-0-	1079	1 14837	3 47	Y	43	88	0		13
06	19110 X	15215	-0-	-3895	-0-	1047	1 14122	3 22	Y	20	29	0		4
07	19747 X	15365	-0-	-4382	-0-	1065	1 14181	3 37	Y	34	29	0		9
08	19127 X	15410	-0-	-3717	-0-	1062	1 14273	3 29	Y	26	27	0		8
09	17250 X	13853	-0-	-3397	-0-	966	1 12854	3 14	Y	13	17	0		3
10	15996 X	14441	-0-	-1555	-0-	1017	1 13377	3 1	Y	1	4	0		-0-
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380					
05	10571 X	8096	-0-	-2475	-0-	540	1 7541	3 15	Y	-0-				-0-
06	9990 X	7895	-0-	-2095	-0-	539	1 7335	3 21	Y	-0-				-0-
07	10323 X	10052	-0-	-271	-0-	712	1 9318	3 22	Y	-0-				-0-
08	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	697	1 9185	3 23	Y	-0-				-0-
09	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	546	1 8808	3 39	Y	-0-				-0-
10	10044 X	8603	-0-	-1441	-0-	514	1 8049	3 40	Y	-0-				-0-
SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC		631633												
HACKNEY, JOHN A.		WELL #: 1		RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (HACKNEY 8600)		//CONT.//		85043 142	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	242490	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8316 - 8326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPEARY (MYHAND 8400)				85043 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
INGRAM, RUTH				WELL #:	2	RRCID ->	038378	COMPL. DATE	01/06/1966	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8344 - 8350	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 9100)				85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080										
RATHKAMP, AUGUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	031995	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9012 - 9024	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
P1 ENERGY, LLC				631633										
SPEARY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	030566	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9102 - 9109	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.// 85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633											
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-		8
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	1		9
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	9	8	1	N	4		13
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	9	8	1	N	3		16
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	9	7	1	N	6	16 1	6
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	9	10	1	N	4		10
						4	9						

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644					
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	265	1	762	3	N	14		51
06	1200 N	1022	-0-	-178	-0-	15	9	260	1	N	34		85
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	37	9	241	1	N	33		118
08	1054 N	930	-0-	-124	-0-	36	9	232	1	N	29		147
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	32	9	254	1	N	52	147 1	52
10	961 N	804	-0-	-157	-0-	57	9	10	1	N	44		96
						48	9						

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954					
IAN GAS UNIT		WELL #: 1											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220851		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPEARY (WILCOX 9500) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. BOERM, MINNIE		85043 710 621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES								
WELL #: 1		RRCID -> 022963		COMPL. DATE 04/03/1962		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9752 - 9762								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1 T		RRCID -> 022970		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9617 - 9632						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
P1 ENERGY, LLC ALEXANDER, M. S., ET AL		631633		WELL #: 1		RRCID -> 004228		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9583 - 9595				
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	76	1	218	3	N	-0-					28
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	3	N	-0-					28
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	82	1	236	3	N	2					30
						2	9									
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	82	1	234	3	N	1					31
						1	9									
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	68	1	236	3	N	2					33
						2	9									
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	10	1	234	3	N	2					35
						2	9									
MONECKE, BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 9700 - 9705						
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9504 - 9518						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES  
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633  
 HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	16	2	2759	3	N	49		244
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	54	9	2116	3	N	78	174 1	148
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	86	9	2260	2	N	60		208
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	484	1	2368	3	N	34		242
09	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	37	9	2200	3	N	101	195 1	148
*10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	468	1	2461	2	N	67		215
						111	9						
						74	9						

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

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

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

05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1412	2	94	9	N	85		203
06	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	1346	2	97	9	N	88	183 1	108
07	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1387	2	98	9	N	89		197
08	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1308	2	86	9	N	78	178 1	97
09	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	1239	2	89	9	N	81		178
10	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1282	2	100	9	N	91	177 1	92

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021

STEWART (6700 FRIO)		86101 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
GROBERG, F.		WELL #: 1		RRCID -> 131511		COMPL. DATE 06/10/1989		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-

STINGRAY (EDWARDS)		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904		
05	465 N	104	-0-	-361	-0-	11 1	93 2	N	-0-	92
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-	92
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	6 1	70 2	N	-0-	92
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	8 1	69 2	N	-0-	92
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	8 1	69 2	N	-0-	92
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 2	N	-0-	92

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)		86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
SINCLAIR HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 140098		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)		86545 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 149128		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: BEE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----							
STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005	
STRAUCH		WELL #: 1		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10796 - 10856	
-----							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
SUBLINE, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		CAPACITY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013	
UNDERWOOD ESTATE		WELL #: 1		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11189 - 11302	
-----							
05	24800 X	22025	-0-	-2775	-0-	301 1	21325 2 N 363 356 1 212
06	23820 X	5793	-0-	-18027	-0-	399 9	81 1 5583 2 N 117 185 1 144
07	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	129 9	257 1 17303 2 N 232 178 1 198
08	24087 X	20557	-0-	-3530	-0-	255 9	301 1 19852 2 N 367 374 1 191
09	21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-	404 9	N NO RPT 191
10	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-		N NO RPT 191
-----							
LONE OAK ENERGY INC		506578		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015	
RORI ALBERT		WELL #: 4		TOTAL DEPTH 12840		PERF.11018 - 11384	
-----							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 117
-----							
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 289640		COMPL. DATE 03/30/2020	
CRISP B AC-CREWS A AC SA 3		WELL #: 3H		TOTAL DEPTH 10998		PERF. N/A	
-----							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2021							
-----							
YANTA A AC-CREWS B AC SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 289656		COMPL. DATE 03/16/2020	
TOTAL DEPTH 11032		PERF. N/A					
-----							
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12184 05/30/2021							
-----							
CEF-CRISP A AC SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 289678		COMPL. DATE 03/15/2020	
TOTAL DEPTH 10899		PERF. N/A					
-----							
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B -0-	N	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B -0-	N	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT -0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT -0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT -0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12196 05/30/2021							
-----							
YANTA A AC-CREWS B AC SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 290090		COMPL. DATE 03/23/2020	
TOTAL DEPTH 10963		PERF. N/A					
-----							
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	B -0-	N	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12185 05/30/2021							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 1093333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-218274					N	-0-	27		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-218274					N	-0-	27		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-218274					N	-0-	27		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-218274					N	-0-	27		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-218274					N	1	28		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-218274					N	-0-	28		
-----														
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59138					N	-0-	201		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59138					N	-0-	201		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59138					N	-0-	201		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59138					N	-0-	201		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-59138					N	-0-	201		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-59138					N	-0-	201		
-----														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-	-0-		
-----														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-	131		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-	131		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-	131		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-	131		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-	131		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-	131		
-----														
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808														
05	0 X	434	-0-	434 B	-222736	94	1	216	3	N	113	158	1	155
06	0 X	786	-0-	786 B	-221950	124	9							
07	837 N	392	-0-	-445 B	-221950	90	1	562	3	N	122	157	1	120
08	434 N	371	-0-	-63 B	-221950	134	9							
*09	780 N	378	-0-	-402 B	-221950	93	1	177	3	N	111			231
10	403 N	426	-0-	23 B	-221927	122	9							
						93	1	187	3	N	83	177	1	137
						91	9							
						90	1	211	3	N	70			207
						77	9							
						96	1	246	3	N	76	159	1	124
						84	9							
-----														
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH 11568	PERF.11800 - 14405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009										TOTAL DEPTH 11553	PERF.11780 - 16593		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021													
-----													
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009										TOTAL DEPTH 12072	PERF.12205 - 16860		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017										TOTAL DEPTH 12970	PERF.13346 - 17310		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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								
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		702	RRCID -> 284950		COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12370	- 19165
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
05	80034 X	5557	-0-	-74477 B	-0-	23 1	5267 3	Y	243	243 0		-0-
						267 9						
06	9835 X	9835	-0-	-0- B	-0-	48 1	9576 3	Y	192	192 0		-0-
						211 9						
07	34317 X	1848	-0-	-32469 B	-0-	8 1	1624 3	Y	196	196 0		-0-
						216 9						
08	13640 X	1153	-0-	-12487 B	-0-	5 1	1114 3	Y	31	31 0		-0-
						34 9						
*09	13200 X	314	-0-	-12886 B	-0-	1 1	108 3	Y	186	186 0		-0-
						205 9						
10	10168 X	649	-0-	-9519 B	-0-	5 1	644 3	Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		701	RRCID -> 285412		COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12625	- 19238
05	231639 X	64326	-0-	-167313 B	-0-	258 1	58799 3	Y	4790	4790 0		-0-
						5269 9						
06	53409 X	53409	-0-	-0- B	-0-	242 1	48798 3	Y	3972	3972 0		-0-
						4369 9						
07	62062 X	51235	-0-	-10827 B	-0-	224 1	46428 3	Y	4166	4166 0		-0-
						4583 9						
08	62031 X	53965	-0-	-8066 B	-0-	233 1	48922 3	Y	4373	4373 0		-0-
						4810 9						
*09	60030 X	7069	-0-	-52961 B	-0-	47 1	6436 3	Y	533	533 0		-0-
						586 9						
10	62031 X	21919	-0-	-40112 B	-0-	155 1	19729 3	Y	1850	1850 0		-0-
						2035 9						
LANGHOFF UNIT B		WELL #:		701	RRCID -> 286534		COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	12951	PERF.12962	- 18795
05	33759 X	28164	-0-	-5595 B	-0-	353 1	25220 3	N	2355	2063 1		948
						2591 9						
06	32760 X	25428	-0-	-7332 B	-0-	367 1	22749 3	N	2102	2413 1		637
						2312 9						
07	33852 X	25865	-0-	-7987 B	-0-	408 1	23119 3	N	2125	2070 1		692
						2338 9						
08	33852 X	24499	-0-	-9353 B	-0-	429 1	21919 3	N	1955	1826 1		821
						2151 9						
09	28800 X	23056	-0-	-5744 B	-0-	409 1	20363 3	N	2076	2029 1		868
						2284 9						
10	28179 X	23485	-0-	-4694 B	-0-	470 1	21328 3	N	1534	1672 1		730
						1687 9						



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01		67608 X	67608	-0-	-0-	B	-0-	59959 3	750 5	N	6272	6272 0		-0-
								6899 9						
*02		58576 X	36116	-0-	-22460	B	-0-	1 1	31204 3	N	3291	3291 0		-0-
								1291 5	3620 9					
*03		47771 X	45802	-0-	-1969	B	-0-	40519 3	5283 9	N	4803	4803 0		-0-
*04		65430 X	38963	-0-	-26467	B	-0-	33972 3	757 5	N	3849	3849 0		-0-
								4234 9						
*05		67611 X	35333	-0-	-32278	B	-0-	29848 3	1413 5	N	3702	3702 0		-0-
								4072 9						
*06		65430 X	12278	-0-	-53152	B	-0-	8853 3	35 5	N	3082	3082 0		-0-
								3390 9						
*07		45787 X	43742	-0-	-2045	B	-0-	37966 3	2589 5	N	2897	2897 0		-0-
								3187 9						
*08		45787 X	40854	-0-	-4933	B	-0-	36718 3	1314 5	N	2565	2565 0		-0-
								2822 9						
*09		38970 X	32173	-0-	-6797	B	-0-	29862 3	2311 9	N	2101	2101 0		-0-
10		43741 X	34180	-0-	-9561	B	-0-	29862 3	30276 3	N	2520	2520 0		-0-
								4 1						
								1128 5	2772 9					
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877														
*01		91729 X	6870	-0-	-84859	B	-0-	83 1	4821 3	N	1733	1733 0		-0-
								60 5	1906 9					
*02		82852 X	6920	-0-	-75932	B	-0-	111 1	5249 3	N	1220	1220 0		-0-
								218 5	1342 9					
*03		10757 X	3803	-0-	-6954	B	-0-	62 1	2918 3	N	748	748 0		-0-
								823 9						
*04		10410 X	3945	-0-	-6465	B	-0-	65 1	3040 3	N	702	702 0		-0-
								68 5	772 9					
*05		9486 X	3174	-0-	-6312	B	-0-	50 1	2634 3	N	331	331 0		-0-
								126 5	364 9					
*06		7410 X	2688	-0-	-4722	B	-0-	46 1	2409 3	N	203	203 0		-0-
								10 5	223 9					
*07		7657 X	2581	-0-	-5076	B	-0-	45 1	2133 3	N	234	234 0		-0-
								146 5	257 9					
*08		4092 X	1322	-0-	-2770	B	-0-	25 1	1184 3	N	64	64 0		-0-
								43 5	70 9					
*09		3960 X	1062	-0-	-2898	B	-0-	20 1	947 3	N	86	86 0		-0-
								95 9						
*10		5534 X	5534	-0-	-0-	B	-0-	102 1	4675 3	N	528	528 0		-0-
								176 5	581 9					
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
05		86521 X	83923	-0-	-2598	B	-0-	13 1	77240 3	N	6064	6064 0		-0-
								6670 9						
06		83730 X	71216	-0-	-12514	B	-0-	37 1	65427 3	N	5229	5229 0		-0-
								5752 9						
07		86521 X	65510	-0-	-21011	B	-0-	142 1	60430 3	N	4489	4489 0		-0-
								4938 9						
08		86521 X	55666	-0-	-30855	B	-0-	223 1	50520 3	N	4475	4475 0		-0-
								4923 9						
*09		83730 X	41432	-0-	-42298	B	-0-	82 1	37467 3	N	3530	3530 0		-0-
								3883 9						
10		83917 X	46286	-0-	-37631	B	-0-	65 1	42827 3	N	3085	3085 0		-0-
								3394 9						



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
ADIX UNIT A		WELL #: 701		RRCID ->	289041	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13489	- 18040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	84475 X	4449	-0-	-80026 B	-0-	59 1	3408 3	N	854	854 0	-0-	
						43 5	939 9					
*02	76300 X	3639	-0-	-72661 B	-0-	66 1	3085 3	N	326	326 0	-0-	
						129 5	359 9					
*03	5735 X	4604	-0-	-1131 B	-0-	87 1	4056 3	N	419	419 0	-0-	
						461 9						
*04	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	90 1	4222 3	N	1070	1070 0	-0-	
						94 5	1177 9					
*05	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	82 1	4316 3	N	211	211 0	-0-	
						208 5	232 9					
*06	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	82 1	4331 3	N	95	95 0	-0-	
						18 5	105 9					
*07	5766 X	5165	-0-	-601 B	-0-	92 1	4385 3	N	352	352 0	-0-	
						301 5	387 9					
*08	5766 X	5222	-0-	-544 B	-0-	84 1	4047 3	N	861	861 0	-0-	
						144 5	947 9					
*09	5580 X	4775	-0-	-805 B	-0-	83 1	3907 3	N	714	714 0	-0-	
						785 9						
*10	5863 X	5863	-0-	-0- B	-0-	99 1	4551 3	N	948	948 0	-0-	
						170 5	1043 9					
SEIDEL UNIT C		WELL #: 701		RRCID ->	290818	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	12858	PERF.13292	- 18677	
*02	24993 X	24993	-0-	-0- B	-0-	18283 3	753 5	N	5415	5415 0	-0-	
						5957 9						
*03	44784 X	44784	-0-	-0- B	-0-	33894 3	10890 9	N	9900	9900 0	-0-	
*04	39093 X	39093	-0-	-0- B	-0-	30078 3	669 5	N	7587	7587 0	-0-	
						8346 9						
*05	47709 X	38690	-0-	-9019 B	-0-	28434 3	1343 5	N	8103	8103 0	-0-	
						8913 9						
*06	46170 X	27288	-0-	-18882 B	-0-	20982 3	87 5	N	5654	5654 0	-0-	
						6219 9						
*07	44795 X	18784	-0-	-26011 B	-0-	12886 3	867 5	Y	4574	4574 0	-0-	
						5031 9						
*08	44795 X	16405	-0-	-28390 B	-0-	11284 3	403 5	Y	4289	4289 0	-0-	
						4718 9						
*09	39090 X	14893	-0-	-24197 B	-0-	10678 3	4215 9	Y	3832	3832 0	-0-	
10	38688 X	13742	-0-	-24946 B	-0-	9284 3	346 5	Y	3738	3738 0	-0-	
						4112 9						
GROSS MIXON USW F		WELL #: 702		RRCID ->	290874	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12729	PERF.12929	- 19756	
*01	0	10227	-0-	10227 B	10227	14 1	7735 3	N	2165	2165 0	-0-	
						96 5	2382 9					
*02	0	82709	-0-	82709 B	92936	54 1	63272 3	N	15281	15281 0	-0-	
						2574 5	16809 9					
*03	0	121131	-0-	121131 B	214067	12 1	96927 3	N	21993	21993 0	-0-	
						24192 9						
*04	0	120663	-0-	120663 B	334730	94902 3	2089 5	N	21520	21520 0	-0-	
						23672 9						
*05	460303 X	125573	-0-	-334730 B	-0-	97251 3	4644 5	N	21525	21525 0	-0-	
						23678 9						
*06	100998 X	100998	-0-	-0- B	-0-	81779 3	344 5	N	17159	17159 0	-0-	
						18875 9						
*07	101432 X	80444	-0-	-20988 B	-0-	61010 3	4166 5	N	13880	13880 0	-0-	
						15268 9						
*08	101432 X	52490	-0-	-48942 B	-0-	40993 3	1468 5	N	9117	9117 0	-0-	
						10029 9						
*09	98160 X	62553	-0-	-35607 B	-0-	51113 3	11440 9	N	10400	10400 0	-0-	
10	101432 X	51086	-0-	-50346 B	-0-	40196 3	1503 5	N	8534	8534 0	-0-	
						9387 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
GROSS MIXON USW E		WELL #: 701		RRCID ->	290884	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12764	PERF.	13148	- 19960			
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
*01	0	10319	-0-	10319 B	10319	15	1	8586	3	N	1464	1464	0		-0-
						108	5	1610	9						
*02	0	74181	-0-	74181 B	84500	49	1	56569	3	N	13863	13863	0		-0-
						2314	5	15249	9						
*03	0	113509	-0-	113509 B	198009	11	1	90511	3	N	20897	20897	0		-0-
						22987	9								
*04	0	107171	-0-	107171 B	305180	84105	3	1861	5	N	19277	19277	0		-0-
						21205	9								
*05	411826 X	106646	-0-	-305180 B	-0-	83404	3	3951	5	N	17537	17537	0		-0-
						19291	9								
*06	89430 X	89121	-0-	-309 B	-0-	74160	3	310	5	N	13319	13319	0		-0-
						14651	9								
*07	92411 X	82249	-0-	-10162 B	-0-	64645	3	4394	5	N	12009	12009	0		-0-
						13210	9								
*08	92411 X	67190	-0-	-25221 B	-0-	53984	3	1923	5	N	10257	10257	0		-0-
						11283	9								
*09	89430 X	68761	-0-	-20669 B	-0-	57631	3	11130	9	N	10118	10118	0		-0-
						45624	3	1698	5	N	8155	8155	0		-0-
10	92411 X	56293	-0-	-36118 B	-0-	8971	9								

GROSS MIXON USW C		WELL #: 1		RRCID ->	291243	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12813	PERF.	12972	- 20404	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID ->	287442	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	13269	- 18963		
VASBINDER A AC		WELL #: 1H												
*05	11470 X	10600	-0-	-870 B	-0-	795	1	9034	3	Y	701	757	1	140
						771	9							
*06	11070 X	9674	-0-	-1396 B	-0-	756	1	8224	3	Y	631	566	1	205
						694	9							
07	11904 X	9507	-0-	-2397 B	-0-	791	1	8036	3	Y	618	567	1	256
						680	9							
08	9610 X	9277	-0-	-333 B	-0-	813	1	7814	3	Y	591	751	1	96
						650	9							
*09	9300 X	8765	-0-	-535 B	-0-	802	1	7357	3	Y	551	569	1	78
						606	9							
*10	9610 X	8800	-0-	-810 B	-0-	828	1	7360	3	Y	556	567	1	67
						612	9							

E. BUTLER A AC		WELL #: 1H		RRCID ->	288546	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	13774	- 19026		
*05	10385 X	5228	-0-	-5157 B	-0-	290	1	4490	3	N	407	379	1	116
						448	9							
*06	9030 X	4209	-0-	-4821 B	-0-	204	1	3656	3	N	317	378	1	55
						349	9							
07	6758 X	4671	-0-	-2087 B	-0-	500	1	3767	3	N	367	190	1	232
						404	9							
08	6231 X	4354	-0-	-1877 B	-0-	404	1	3568	3	N	347	371	1	208
						382	9							
*09	5820 X	4003	-0-	-1817 B	-0-	391	1	3306	3	N	278	187	1	299
						306	9							
*10	5239 X	3952	-0-	-1287 B	-0-	304	1	3242	3	N	369	566	1	102
						406	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CROW A AC		WELL #:		2H	RRCID ->	289235	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	13259	PERF.13360	- 18162	
M O	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
*03	14B2 EXT	12016	-0-	12016 B	12016	221 1	10240 3	Y	1414	1281 0			133
						1555 9							
*04	14B2 EXT	111948	-0-	111948 B	123964	1076 1	90702 3	Y	18336	18195 0			274
						20170 9							
*05	226701 X	102737	-0-	-123964 B	-0-	296 1	85671 3	Y	15245	15147 0			372
						16770 9							
*06	77910 X	48510	-0-	-29400 B	-0-	331 1	41173 3	Y	6369	6354 0			387
						7006 9							
*07	80507 X	32688	-0-	-47819 B	-0-	113 1	28513 3	Y	3693	3667 0	182 1		231
						4062 9							
*08	80507 X	26207	-0-	-54300 B	-0-	168 1	23104 3	Y	2668	2667 0			232
						2935 9							
*09	77910 X	23551	-0-	-54359 B	-0-	617 1	20375 3	Y	2326	1419 0	910 1		229
						2559 9							
*10	80507 X	23431	-0-	-57076 B	-0-	765 1	19803 3	Y	2603	2264 1			568
						2863 9							
-----													
GUEVARA B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289866	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	13106	PERF.13330	- 19738	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	22325	-0-	22325 B	22325	35 1	18118 3	N	3793	3717 0		76	
						4172 9							
*08	14B2 EXT	96791	-0-	96791 B	119116	131 1	79211 3	N	15863	15647 0	186 1	106	
						17449 9							
*09	195467 X	76351	-0-	-119116 B	-0-	139 1	62814 3	N	12180	12140 0	59 1	87	
						13398 9							
*10	71362 X	70996	-0-	-366 B	-0-	106 1	60093 3	N	9815	9784 0	41 1	77	
						10797 9							
-----													
ENSGN OPERATING LLC		253102											
HANDY 02		WELL #:		0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.13128	- 19291	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GULFTEX ENERGY, LLC		338751											
TMK UNIT		WELL #:		102H	RRCID ->	290075	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10602	PERF. N/A		
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	12112	10/22/2020							
-----													
MARATHON OIL EF LLC		525398											
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264903	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.12280	- 12430	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398								
FOSTER UNIT AC			WELL #: 1H		RRCID -> 265038	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH 12829	PERF.12654	- 12736		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	10106 X	9753	-0-	-353 B	-0-	594 1 15 4	8931 3 213 9	Y	194	192 0	5
06	9630 X	6622	-0-	-3008 B	-0-	373 1 16 4	6187 3 46 9	Y	42	47 0	-0-
07	9951 X	5498	-0-	-4453 B	-0-	313 1 10 4	4969 3 206 9	Y	187	184 0	3
08	9951 X	5695	-0-	-4256 B	-0-	284 1 15 4	5218 3 178 9	Y	162	162 0	3
09	9450 X	5447	-0-	-4003 B	-0-	279 1 13 4	4972 3 183 9	Y	166	166 0	3
10	9765 X	5889	-0-	-3876 B	-0-	303 1 9 4	5406 3 171 9	Y	155	155 0	3
-----											
TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011		
05	868 N	654	-0-	-214 B	-26932	275 1 11 4	58 3 310 9	Y	282	281 0	3
06	1140 N	694	-0-	-446 B	-26932	278 1 7 4	39 3 370 9	Y	336	335 0	4
07	589 N	644	-0-	55 B	-26877	269 1 7 4	24 3 344 9	Y	313	314 0	3
08	651 N	801	-0-	150 B	-26727	328 1 2 4	5 3 466 9	Y	424	423 0	4
09	660 N	724	-0-	64 B	-26663	303 1 2 4	8 3 411 9	Y	374	374 0	4
10	651 N	709	-0-	58 B	-26605	319 1 2 4	26 3 362 9	Y	329	329 0	4
-----											
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488		
05	5270 X	5975	-0-	705 B	-17187	468 1 12 4	5079 3 416 9	Y	378	382 0	10
06	1860 X	9107	-0-	7247 B	-9940	396 1 17 4	8301 3 393 9	Y	357	363 0	4
07	10540 X	6176	-0-	-4364 B	-9940	307 1 10 4	5572 3 287 9	Y	261	261 0	4
08	18600 X	5076	-0-	-13524 B	-9940	248 1 13 4	4578 3 237 9	Y	215	215 0	4
09	18000 X	5615	-0-	-12385 B	-9940	283 1 13 4	5076 3 243 9	Y	221	221 0	4
10	9424 X	5605	-0-	-3819 B	-9940	283 1 9 4	5043 3 270 9	Y	245	244 0	5
-----											
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427		
05	13206 X	8524	-0-	-4682 B	-0-	600 1 32 4	6717 3 1175 9	Y	1068	1068 0	15
06	11160 X	8175	-0-	-2985 B	-0-	541 1 21 4	6572 3 1041 9	Y	946	946 0	15
07	9115 X	9115	-0-	-0- B	-0-	555 1 14 4	7763 3 783 9	Y	712	713 0	14
08	8525 X	8000	-0-	-525 B	-0-	658 1 16 4	6168 3 1158 9	Y	1053	1046 0	21
09	8250 X	7779	-0-	-471 B	-0-	767 1 14 4	6128 3 870 9	Y	791	793 0	19
10	8525 X	8214	-0-	-311 B	-0-	627 1 11 4	6854 3 722 9	Y	656	663 0	12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4371 X	4002	-0-	-369 B	-16206	828 1	2289 3	38 4	847 9	Y	770	783 0			14
06	4230 X	3599	-0-	-631 B	-16206	796 1	2105 3	13 4	685 9	Y	623	622 0			15
07	4774 X	3594	-0-	-1180 B	-16206	773 1	2095 3	18 4	708 9	Y	644	644 0			15
08	4774 X	2227	-0-	-2547 B	-16206	665 1	1242 3	19 4	301 9	Y	274	281 0			8
09	4620 X	1840	-0-	-2780 B	-16206	636 1	952 3	25 4	227 9	Y	206	207 0			7
10	3999 X	2345	-0-	-1654 B	-16206	748 1	1320 3	9 4	268 9	Y	244	244 0			7
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921															
05	9920 X	17993	-0-	8073 B	-19109	1552 1	15163 3	84 4	1194 9	Y	1085	1085 0			15
06	6060 X	16160	-0-	10100 B	-9009	1158 1	14002 3	44 4	956 9	Y	869	870 0			14
07	13485 X	8556	-0-	-4929 B	-9009	514 1	7158 3	13 4	871 9	Y	792	790 0			16
08	17980 X	8287	-0-	-9693 B	-9009	440 1	7010 3	11 4	826 9	Y	751	752 0			15
09	17400 X	8478	-0-	-8922 B	-9009	513 1	7137 3	11 4	817 9	Y	743	740 0			18
10	17980 X	7473	-0-	-10507 B	-9009	444 1	6273 3	8 4	748 9	Y	680	685 0			13
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375															
05	6727 X	582	-0-	-6145 B	-29581	349 1	36 3	19 4	178 9	Y	162	166 0			2
06	5610 X	654	-0-	-4956 B	-29581	308 1	2 3	11 4	333 9	Y	303	300 0			5
07	3224 X	2248	-0-	-976 B	-29581	287 1	1587 3	7 4	367 9	Y	334	332 0			7
08	3224 X	403	-0-	-2821 B	-29581	308 1	7 4	88 9		Y	80	85 0			2
09	3120 X	953	-0-	-2167 B	-29581	537 1	47 3	9 4	360 9	Y	327	321 0			8
10	2046 X	2804	-0-	758 B	-28823	356 1	2009 3	6 4	433 9	Y	394	395 0			7
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605															
05	5797 X	662	-0-	-5135 B	-54617	396 1	201 3	22 4	43 9	N	39	41 0			1
06	6120 X	879	-0-	-5241 B	-54617	608 1	191 3	23 4	57 9	N	52	52 0			1
07	6758 X	1399	-0-	-5359 B	-54617	693 1	676 3	15 4	15 9	N	14	15 0			-0-
08	6758 X	588	-0-	-6170 B	-54617	574 1	14 4			N	-0-				-0-
09	6540 X	196	-0-	-6344 B	-54617	193 1	3 4			N	-0-				-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-54617					N	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	1314	-0-	-1538 B	-0-	255 1	528 3	88 4	443 9	Y	403	398 0		6
06	2580 X	1882	-0-	-698 B	-0-	451 1	1030 3	61 4	340 9	Y	309	310 0		5
07	2442 X	2442	-0-	-0- B	-0-	593 1	1313 3	97 4	439 9	Y	399	396 0		8
08	2326 X	2326	-0-	-0- B	-0-	583 1	1279 3	69 4	395 9	Y	359	360 0		7
09	1890 X	941	-0-	-949 B	-0-	417 1	258 3	88 4	178 9	Y	162	166 0		3
10	2263 X	1448	-0-	-815 B	-0-	723 1	304 3	87 4	334 9	Y	304	300 0		7
KRAMER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916														
05	9300 X	2718	-0-	-6582 B	-0-	484 1	2066 3	30 4	138 9	N	125	437 0		22
06	7500 X	2298	-0-	-5202 B	-0-	491 1	1580 3	37 4	190 9	N	173	110 0		85
07	10974 X	6992	-0-	-3982 B	-0-	831 1	5866 3	20 4	275 9	Y	250	329 0		6
08	10974 X	5354	-0-	-5620 B	-0-	690 1	4416 3	19 4	229 9	Y	208	208 0		6
09	10620 X	5122	-0-	-5498 B	-0-	683 1	4186 3	27 4	226 9	Y	205	204 0		7
*10	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	823 1	5286 3	10 4	336 9	Y	305	303 0		9
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039														
05	5983 X	1322	-0-	-4661 B	-8258	167 1	1151 3	4 4		Y	-0-			-0-
*06	25986 X	34244	-0-	8258 B	-0-	1904 1	31243 3	83 4	1014 9	Y	922	912 0		10
07	13818 X	13818	-0-	-0- B	-0-	1297 1	9736 3	40 4	2745 9	Y	2495	2467 0		38
08	10699 X	10699	-0-	-0- B	-0-	739 1	7909 3	39 4	2012 9	Y	1829	1830 0		37
09	34230 X	8638	-0-	-25592 B	-0-	633 1	5897 3	28 4	2080 9	Y	1891	1890 0		38
10	35371 X	7942	-0-	-27429 B	-0-	655 1	5222 3	20 4	2045 9	Y	1859	1859 0		38
KRAMER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
05	11780 X	4512	-0-	-7268 B	-8747	519 1	3723 3	32 4	238 9	N	216	392 0		38
06	12720 X	9345	-0-	-3375 B	-8747	745 1	8153 3	56 4	391 9	N	355	219 0		174
07	13144 X	6387	-0-	-6757 B	-8747	730 1	5359 3	19 4	279 9	Y	254	423 0		5
08	13144 X	4848	-0-	-8296 B	-8747	403 1	4244 3	12 4	189 9	Y	172	172 0		5
09	9360 X	3151	-0-	-6209 B	-8747	299 1	2765 3	12 4	75 9	Y	68	71 0		2
10	9672 X	4376	-0-	-5296 B	-8747	294 1	3921 3	4 4	157 9	Y	143	141 0		4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		3193 X	3009	-0-	-184 B	-5276	359 1	1965 3	Y	514	515 0			7
							120 4	565 9						
06		3090 X	2768	-0-	-322 B	-5276	332 1	1883 3	Y	463	462 0			8
							44 4	509 9						
07		3193 X	3302	-0-	109 B	-5167	351 1	2389 3	Y	460	459 0			9
							56 4	506 9						
08		3193 X	3371	-0-	178 B	-4989	337 1	2488 3	Y	461	461 0			9
							39 4	507 9						
09		3090 X	2802	-0-	-288 B	-4989	288 1	2008 3	Y	406	407 0			8
							59 4	447 9						
10		3007 X	2737	-0-	-270 B	-4989	304 1	1940 3	Y	416	414 0			10
							35 4	458 9						
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
05		4402 X	2475	-0-	-1927 B	-0-	888 1	1088 3	Y	409	407 0			6
							49 4	450 9						
06		6660 X	3357	-0-	-3303 B	-0-	859 1	1899 3	Y	515	513 0			8
							32 4	567 9						
07		6882 X	2333	-0-	-4549 B	-0-	713 1	1222 3	Y	347	348 0			7
							16 4	382 9						
08		6882 X	779	-0-	-6103 B	-0-	669 1	16 4	Y	85	90 0			2
							94 9							
09		3540 X	2706	-0-	-834 B	-0-	769 1	1734 3	Y	173	171 0			4
							13 4	190 9						
10		3472 X	2185	-0-	-1287 B	-0-	470 1	1408 3	Y	273	272 0			5
							7 4	300 9						
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
05		24087 X	18917	-0-	-5170 B	-10499	1340 1	16325 3	Y	1073	1076 0			15
							72 4	1180 9						
06		23940 X	17143	-0-	-6797 B	-10499	1118 1	14709 3	Y	1157	1154 0			18
							43 4	1273 9						
07		24738 X	19178	-0-	-5560 B	-10499	1028 1	17104 3	Y	927	927 0			18
							26 4	1020 9						
08		24738 X	20785	-0-	-3953 B	-10499	1246 1	18901 3	Y	551	558 0			11
							32 4	606 9						
09		18300 X	20858	-0-	2558 B	-7941	1645 1	18288 3	Y	812	804 0			19
							32 4	893 9						
10		18910 X	20440	-0-	1530 B	-6411	1384 1	18264 3	Y	698	704 0			13
							24 4	768 9						
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
05		279 X	1423	-0-	1144 B	-56870	163 1	1089 3	Y	147	145 0			2
							9 4	162 9						
06		210 X	2995	-0-	2785 B	-54085	313 1	2366 3	Y	276	274 0			4
							12 4	304 9						
07		0 X	3663	-0-	3663 B	-50422	304 1	3076 3	Y	251	250 0			5
							7 4	276 9						
08		1426 X	2443	-0-	1017 B	-49405	189 1	2033 3	Y	196	197 0			4
							5 4	216 9						
09		3000 X	1714	-0-	-1286 B	-49405	142 1	1405 3	Y	149	149 0			4
							3 4	164 9						
10		3255 X	2183	-0-	-1072 B	-49405	157 1	1867 3	Y	142	143 0			3
							3 4	156 9						



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-153425					Y	-0-			-0-
06		630 X	-0-	-0-	-630 B	-153425					Y	-0-			-0-
07		651 X	10	-0-	-641 B	-153425	1	1	9	9	Y	8	8	0	-0-
08		T. A.	31	-0-	31 B	-153394	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	358	-0-	358 B	-153036	208	1	147	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10		T. A.	428	-0-	428 B	-152608	417	1	5	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
-----															
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913															
05		13826 X	4353	-0-	-9473 B	-0-	317	1	3850	3	Y	154	162	0	2
							17	4	169	9					
06		10980 X	4239	-0-	-6741 B	-0-	324	1	3621	3	Y	256	254	0	4
							12	4	282	9					
07		11346 X	5191	-0-	-6155 B	-0-	497	1	4192	3	Y	445	440	0	9
							12	4	490	9					
08		11346 X	4905	-0-	-6441 B	-0-	297	1	4154	3	Y	405	406	0	8
							8	4	446	9					
09		9480 X	4424	-0-	-5056 B	-0-	259	1	3788	3	Y	338	338	0	8
							5	4	372	9					
10		4650 X	4060	-0-	-590 B	-0-	235	1	3568	3	Y	230	234	0	4
							4	4	253	9					
-----															
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771															
05		2325 X	8157	-0-	5832 B	-15196	570	1	6758	3	N	722	1068	0	127
							35	4	794	9					
06		2760 X	5754	-0-	2994 B	-12202	494	1	4791	3	N	393	327	0	193
							37	4	432	9					
07		9238 X	6494	-0-	-2744 B	-12202	698	1	5271	3	Y	461	646	0	8
							18	4	507	9					
08		9238 X	3178	-0-	-6060 B	-12202	563	1	2425	3	Y	158	162	0	4
							16	4	174	9					
09		8940 X	4892	-0-	-4048 B	-12202	613	1	3866	3	Y	354	346	0	12
							24	4	389	9					
10		8153 X	613	-0-	-7540 B	-12202	489	1	116	3	Y	2	14	0	-0-
							6	4	2	9					
-----															
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417															
05		9480 X	9480	-0-	-0- B	-0-	682	1	8309	3	N	406	449	0	71
							42	4	447	9					
06		8297 X	8297	-0-	-0- B	-0-	630	1	7172	3	N	406	278	0	199
							48	4	447	9					
07		7223 X	5532	-0-	-1691 B	-0-	685	1	3936	3	Y	813	993	0	19
							17	4	894	9					
08		9486 X	9077	-0-	-409 B	-0-	842	1	7585	3	Y	569	572	0	16
							24	4	626	9					
09		9180 X	6246	-0-	-2934 B	-0-	756	1	5069	3	Y	355	359	0	12
							30	4	391	9					
10		9486 X	3894	-0-	-5592 B	-0-	755	1	2975	3	Y	141	149	0	4
							9	4	155	9					
-----															
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8835 X	9887	-0-	1052 B	-65464	894	1	8532	3	Y	399	394	0			11
						22	4	439	9							
06	7410 X	8662	-0-	1252 B	-64212	766	1	7400	3	Y	421	428	0			4
						33	4	463	9							
07	9486 X	7735	-0-	-1751 B	-64212	876	1	6357	3	Y	432	429	0			7
						27	4	475	9							
08	9889 X	7989	-0-	-1900 B	-64212	868	1	6611	3	Y	422	420	0			9
						46	4	464	9							
09	9570 X	5783	-0-	-3787 B	-64212	785	1	4776	3	Y	170	176	0			3
						35	4	187	9							
10	9889 X	7052	-0-	-2837 B	-64212	865	1	5666	3	Y	450	444	0			9
						26	4	495	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

05	2697 X	66	-0-	-2631 B	-3897	35	1	19	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
06	2610 X	360	-0-	-2250 B	-3897	110	1	162	3	Y	66	65	0			1
						15	4	73	9							
07	2697 X	249	-0-	-2448 B	-3897	146	1	78	3	Y	1	2	0			-0-
						24	4	1	9							
08	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-3897					Y	-0-					-0-
09	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-3897					Y	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-3897					Y	-0-					-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

05	7750 X	6567	-0-	-1183 B	-0-	839	1	4681	3	Y	936	940	0			27
						17	4	1030	9							
06	7380 X	4941	-0-	-2439 B	-0-	707	1	3481	3	Y	676	680	0			23
						9	4	744	9							
07	7626 X	6764	-0-	-862 B	-0-	940	1	4739	3	Y	975	965	0			33
						12	4	1073	9							
08	7626 X	6746	-0-	-880 B	-0-	991	1	4838	3	Y	828	828	0			33
						6	4	911	9							
09	7050 X	5580	-0-	-1470 B	-0-	784	1	4030	3	Y	683	690	0			26
						15	4	751	9							
10	6572 X	6262	-0-	-310 B	-0-	837	1	4473	3	Y	859	852	0			33
						7	4	945	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

05	8959 X	7928	-0-	-1031 B	-18051	870	1	6648	3	Y	337	349	0			6
						39	4	371	9							
06	7560 X	8932	-0-	1372 B	-16679	964	1	7552	3	Y	364	361	0			9
						16	4	400	9							
07	7874 X	4662	-0-	-3212 B	-16679	690	1	3623	3	Y	302	304	0			7
						17	4	332	9							
08	7936 X	7958	-0-	22 B	-16657	769	1	6435	3	Y	665	653	0			19
						22	4	732	9							
09	8940 X	8350	-0-	-590 B	-16657	780	1	6835	3	Y	640	637	0			22
						31	4	704	9							
10	9238 X	7760	-0-	-1478 B	-16657	836	1	5990	3	Y	840	837	0			25
						10	4	924	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	2690	-0-	-1743 B	-0-	750 1	1754 3	34 4	152 9	Y	138	139 0		3
06	4290 X	718	-0-	-3572 B	-0-	28 1	690 9	28 1	690 9	Y	627	615 0		15
07	4433 X	3490	-0-	-943 B	-0-	791 1	2531 3	19 4	149 9	Y	135	147 0		3
08	5642 X	651	-0-	-4991 B	-0-	582 1	3 3	16 4	50 9	Y	45	47 0		1
09	3780 X	617	-0-	-3163 B	-0-	582 1	12 3	23 4		Y	-0-	1 0		-0-
10	3193 X	412	-0-	-2781 B	-0-	399 1	8 3	5 4		Y	-0-			-0-
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
05	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	392 1	3003 3	10 4	209 9	Y	190	188 0		5
06	4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	355 1	3551 3	15 4	296 9	Y	269	271 0		3
07	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	358 1	3278 3	11 4	311 9	Y	283	282 0		4
08	3627 X	3271	-0-	-356 B	-0-	278 1	2791 3	15 4	187 9	Y	170	171 0		3
09	4230 X	3610	-0-	-620 B	-0-	237 1	3220 3	11 4	142 9	Y	129	129 0		3
10	4774 X	2901	-0-	-1873 B	-0-	226 1	2490 3	7 4	178 9	Y	162	162 0		3
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723														
*05	682 N	1517	-0-	835 B	-1727	533 1	194 3	185 4	605 9	Y	550	549 0		8
*06	1110 N	1940	-0-	830 B	-897	531 1	747 3	72 4	590 9	Y	536	535 0		9
*07	1668 N	2565	-0-	897 B	-0-	592 1	1264 3	97 4	612 9	Y	556	554 0		11
08	1519 N	1056	-0-	-463 B	-0-	420 1	134 3	50 4	452 9	Y	411	414 0		8
09	1950 N	1114	-0-	-836 B	-0-	412 1	147 3	87 4	468 9	Y	425	424 0		9
10	2387 N	2061	-0-	-326 B	-0-	480 1	1118 3	57 4	406 9	Y	369	369 0		9
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672														
05	1302 N	132	-0-	-1170 B	-0-	69 1	24 4	39 9		Y	35	35 0		-0-
06	720 N	320	-0-	-400 B	-0-	112 1	15 4	193 9		Y	175	172 0		3
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	138 1	23 4	145 9		Y	132	132 0		3
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	442 1	53 4	28 9		Y	25	28 0		-0-
09	330 N	234	-0-	-96 B	-0-	135 1	1 3	29 4	69 9	Y	63	62 0		1
*10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	570 1	69 4	240 9		Y	218	214 0		5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184
*05	1395 N	1759	-0-	364	B	-1316	639 1	894 3	Y	191	190 0	5
							16 4	210 9				
06	2400 N	1527	-0-	-873	B	-1316	311 1	1142 3	Y	55	59 0	1
							13 4	61 9				
07	2263 N	1192	-0-	-1071	B	-1316	488 1	595 3	Y	85	85 0	1
							15 4	94 9				
*08	2790 X	2831	-0-	41	B	-1275	795 1	1810 3	Y	167	165 0	3
							42 4	184 9				
*09	2190 X	2205	-0-	15	B	-1260	720 1	1256 3	Y	179	178 0	4
							32 4	197 9				
10	1767 X	1151	-0-	-616	B	-1260	458 1	480 3	Y	181	181 0	4
							14 4	199 9				

EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249
05	6882 X	5443	-0-	-1439	B	-32146	592 1	4335 3	Y	455	448 0	13
							15 4	501 9				
06	5760 X	4684	-0-	-1076	B	-32146	341 1	3922 3	Y	369	378 0	4
							15 4	406 9				
*07	5797 X	6043	-0-	246	B	-31900	596 1	4854 3	Y	522	518 0	8
							19 4	574 9				
08	5797 X	3246	-0-	-2551	B	-31900	580 1	2299 3	Y	305	307 0	6
							31 4	336 9				
09	5280 X	4949	-0-	-331	B	-31900	1050 1	3345 3	Y	462	459 0	9
							46 4	508 9				
10	7533 X	5071	-0-	-2462	B	-31900	1004 1	3516 3	Y	474	473 0	10
							30 4	521 9				

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450
05	5022 X	4591	-0-	-431	B	-1629	326 1	3496 3	Y	696	700 0	7
							3 4	766 9				
06	4860 X	4203	-0-	-657	B	-1629	311 1	3205 3	Y	621	622 0	6
							4 4	683 9				
07	5022 X	4299	-0-	-723	B	-1629	315 1	3287 3	Y	623	623 0	6
							12 4	685 9				
08	4650 X	4223	-0-	-427	B	-1629	305 1	3217 3	Y	629	619 0	16
							9 4	692 9				
09	4500 X	3580	-0-	-920	B	-1629	305 1	2649 3	Y	553	559 0	10
							18 4	608 9				
10	4650 X	4001	-0-	-649	B	-1629	361 1	2929 3	Y	641	637 0	14
							6 4	705 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	15841 X	8874	-0-	-6967 B	-0-	681 1	7531 3	37 4	625 9	Y	568	569 0			8
06	15330 X	7725	-0-	-7605 B	-0-	683 1	6287 3	26 4	729 9	Y	663	661 0			10
07	15841 X	10123	-0-	-5718 B	-0-	762 1	7771 3	18 4	1572 9	Y	1429	1411 0			28
08	17236 X	10120	-0-	-7116 B	-0-	797 1	7743 3	20 4	1560 9	Y	1418	1417 0			29
09	11440 X	11440	-0-	-0- B	-0-	909 1	9517 3	18 4	996 9	Y	905	912 0			22
*10	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	760 1	10300 3	13 4	1119 9	Y	1017	1020 0			19
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038															
05	7161 X	1546	-0-	-5615 B	-65098	389 1	873 3	22 4	262 9	Y	238	243 0			3
06	5070 X	4560	-0-	-510 B	-65098	858 1	3068 3	32 4	602 9	Y	547	541 0			9
07	4929 X	2996	-0-	-1933 B	-65098	671 1	1890 3	15 4	420 9	Y	382	383 0			8
08	4929 X	5831	-0-	902 B	-64196	711 1	4772 3	18 4	330 9	Y	300	302 0			6
09	4560 X	8092	-0-	3532 B	-60664	786 1	6958 3	15 4	333 9	Y	303	302 0			7
10	4712 X	5751	-0-	1039 B	-59625	391 1	5039 3	7 4	314 9	Y	285	287 0			5
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256															
05	5239 X	3806	-0-	-1433 B	-6986	566 1	2599 3	5 4	636 9	Y	578	584 0			6
06	5070 X	3592	-0-	-1478 B	-6986	596 1	2599 3	8 4	389 9	Y	354	357 0			3
07	5239 X	3409	-0-	-1830 B	-6986	628 1	2442 3	24 4	315 9	Y	286	286 0			3
08	5084 X	3862	-0-	-1222 B	-6986	728 1	2930 3	22 4	182 9	Y	165	164 0			4
09	3930 X	3960	-0-	30 B	-6956	795 1	2349 3	46 4	770 9	Y	700	692 0			12
10	3751 X	4397	-0-	646 B	-6310	931 1	2392 3	15 4	1059 9	Y	963	954 0			21
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330															
05	0 X	4858	-0-	4858 B	-8123	799 1	2695 3	272 4	1092 9	Y	993	994 0			14
*06	0 X	5892	-0-	5892 B	-2231	824 1	3982 3	109 4	977 9	Y	888	887 0			15
07	4836 X	4641	-0-	-195 B	-2231	790 1	3177 3	129 4	545 9	Y	495	500 0			10
08	4867 X	532	-0-	-4335 B	-2231	97 1	378 3	11 4	46 9	Y	42	51 0			1
09	5880 X	-0-	-0-	-5880 B	-2231					Y	-0-	1 0			-0-
10	6076 X	-0-	-0-	-6076 B	-2231					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 10H		RRCID -> 279823		COMPL. DATE 10/17/2015				TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1767 X	979	-0-	-788 B	-21682	467 1	31 3	162 4	319 9	Y	290	289 0				4
06	1710 X	809	-0-	-901 B	-21682	485 1	38 3	66 4	220 9	Y	200	201 0				3
07	1767 X	1170	-0-	-597 B	-21682	530 1	70 3	88 4	482 9	Y	438	432 0				9
08	992 N	782	-0-	-210 B	-21682	481 1	23 3	58 4	220 9	Y	200	205 0				4
09	810 N	-0-	-0-	-810 B	-21682						-0-	4 0				-0-
10	1147 N	321	-0-	-826 B	-21682	82 1	27 3	10 4	202 9	Y	184	180 0				4

LUNA UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057						
05	11625 X	8476	-0-	-3149 B	-0-	601 1	6680 3	194 4	1001 9	Y	910	906 0				12
06	11850 X	7839	-0-	-4011 B	-0-	779 1	5877 3	102 4	1081 9	Y	983	978 0				17
07	16709 X	3404	-0-	-13305 B	-0-	364 1	2357 3	59 4	624 9	Y	567	573 0				11
08	16709 X	3356	-0-	-13353 B	-0-	352 1	2361 3	41 4	602 9	Y	547	548 0				10
09	16170 X	3024	-0-	-13146 B	-0-	322 1	2101 3	66 4	535 9	Y	486	486 0				10
10	8463 X	3079	-0-	-5384 B	-0-	351 1	2089 3	41 4	598 9	Y	544	541 0				13

MAY UNIT 1 AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622						
05	868 X	1118	-0-	250 B	-6815	368 1	128 4	622 9		Y	565	562 0				8
06	780 X	347	-0-	-433 B	-6815	239 1	32 4	76 9		Y	69	76 0				1
07	775 X	1048	-0-	273 B	-6542	474 1	79 4	495 9		Y	450	442 0				9
08	775 N	1152	-0-	377 B	-6165	408 1	2 3	49 4	693 9	Y	630	627 0				12
09	360 N	1452	-0-	1092 B	-5073	446 1	94 4	912 9		Y	829	824 0				17
10	775 N	1361	-0-	586 B	-4487	450 1	54 4	857 9		Y	779	778 0				18

-----  
 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5952 X	4189	-0-	-1763 B	-17977	930	1	2886	3	Y	293	293	0		4
						51	4	322	9						
06	5100 X	1780	-0-	-3320 B	-17977	732	1	804	3	Y	197	198	0		3
						27	4	217	9						
07	4526 X	3712	-0-	-814 B	-17977	796	1	2643	3	Y	232	230	0		5
						18	4	255	9						
08	4526 X	1355	-0-	-3171 B	-17977	671	1	536	3	Y	120	123	0		2
						16	4	132	9						
09	4380 X	2135	-0-	-2245 B	-17977	530	1	1425	3	Y	155	153	0		4
						9	4	171	9						
10	4185 X	609	-0-	-3576 B	-17977	479	1	6	3	Y	106	108	0		2
						7	4	117	9						

-----  
 MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817  
 -----

05	0 N	120	-0-	120 B	-43640	96	1	10	3	Y	8	9	0		-0-
						5	4	9	9						
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-43640					Y	-0-				-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-43640					Y	-0-				-0-
08	124 N	138	-0-	14 B	-43626	122	1	5	3	Y	7	7	0		-0-
						3	4	8	9						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-43626					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-43626					Y	-0-				-0-

-----  
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188  
 -----

05	9738 X	9738	-0-	-0- B	-0-	793	1	7831	3	Y	720	726	0		9
						322	4	792	9						
06	12330 X	10287	-0-	-2043 B	-0-	859	1	8317	3	Y	797	797	0		9
						234	4	877	9						
07	12741 X	10666	-0-	-2075 B	-0-	916	1	8571	3	Y	940	937	0		12
						145	4	1034	9						
08	13330 X	11203	-0-	-2127 B	-0-	887	1	9160	3	Y	962	956	0		18
						98	4	1058	9						
09	11902 X	11902	-0-	-0- B	-0-	878	1	9742	3	Y	1002	1001	0		19
						180	4	1102	9						
*10	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	854	1	9148	3	Y	917	910	0		26
						153	4	1009	9						

-----  
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461  
 -----

*05	744 N	2124	-0-	1380 B	-964	581	1	989	3	Y	289	290	0		4
						236	4	318	9						
06	2250 N	1951	-0-	-299 B	-964	562	1	979	3	Y	234	235	0		3
						153	4	257	9						
07	2232 N	1541	-0-	-691 B	-964	566	1	674	3	Y	192	193	0		2
						90	4	211	9						
08	2325 X	2117	-0-	-208 B	-964	560	1	1079	3	Y	378	373	0		7
						62	4	416	9						
09	2160 X	2111	-0-	-49 B	-964	554	1	1134	3	Y	281	283	0		5
						114	4	309	9						
10	2139 X	1839	-0-	-300 B	-964	533	1	945	3	Y	242	240	0		7
						95	4	266	9						



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	4278	-0-	806 B	-24529	704	1 3238	17	4 319	Y	290	286	0	8
06	3000 X	2566	-0-	-434 B	-24529	457	1 1783	20	4 306	Y	278	283	0	3
07	3379 X	432	-0-	-2947 B	-24529	352	1 11	11	4 58	Y	53	55	0	1
08	4278 X	1989	-0-	-2289 B	-24529	617	1 1097	33	4 242	Y	220	217	0	4
09	4140 X	1640	-0-	-2500 B	-24529	255	1 1195	11	4 179	Y	163	164	0	3
10	4278 X	1958	-0-	-2320 B	-24529	304	1 1386	9	4 259	Y	235	233	0	5
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576														
05	5146 X	254	-0-	-4892 B	-0-	240	1 8	6	4 4	Y	-0-	2	0	-0-
06	4980 X	1232	-0-	-3748 B	-0-	233	1 549	10	4 440	Y	400	396	0	4
07	5146 X	3708	-0-	-1438 B	-0-	465	1 2995	14	4 234	Y	213	214	0	3
08	5797 X	2726	-0-	-3071 B	-0-	391	1 2008	21	4 306	Y	278	275	0	6
09	5040 X	452	-0-	-4588 B	-0-	60	1 379	3	4 10	Y	9	15	0	-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650 B	-0-					Y	-0-			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686														
05	3565 X	1642	-0-	-1923 B	-13374	527	1 1032	13	4 70	Y	64	64	0	2
06	2280 X	456	-0-	-1824 B	-13374	302	1 135	13	4 6	Y	5	7	0	-0-
07	3472 X	229	-0-	-3243 B	-13374	152	1 70	5	4 2	Y	2	2	0	-0-
08	3472 X	2564	-0-	-908 B	-13374	624	1 1678	33	4 229	Y	208	204	0	4
09	3360 X	2006	-0-	-1354 B	-13374	179	1 1588	8	4 231	Y	210	210	0	4
10	1643 X	2088	-0-	445 B	-12929	216	1 1621	7	4 244	Y	222	221	0	5
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959														
05	6355 X	1684	-0-	-4671 B	-17282	642	1 855	36	4 151	Y	137	138	0	2
06	5850 X	4511	-0-	-1339 B	-17282	389	1 3837	15	4 270	Y	245	243	0	4
07	6045 X	2690	-0-	-3355 B	-17282	444	1 2070	10	4 166	Y	151	152	0	3
08	6045 X	4188	-0-	-1857 B	-17282	653	1 3391	16	4 128	Y	116	117	0	2
09	4500 X	3685	-0-	-815 B	-17282	316	1 3164	6	4 199	Y	181	179	0	4
10	4650 X	4388	-0-	-262 B	-17282	326	1 3867	6	4 189	Y	172	173	0	3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																					
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280060	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.12655 - 16374											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
05	2511 X	854	-0-	-1657 B	-26458	562 1	34 3	Y	222	220	0			6									
06	2310 X	1003	-0-	-1307 B	-26458	14 4	244 9	Y	223	227	0			2									
07	2387 X	828	-0-	-1559 B	-26458	623 1	108 3	Y	184	183	0			3									
08	2077 X	4139	-0-	2062 B	-24396	27 4	245 9	Y	430	424	0			9									
09	990 X	2226	-0-	1236 B	-23160	591 1	17 3	Y	316	319	0			6									
10	1023 X	1979	-0-	956 B	-22204	18 4	202 9	Y	422	419	0			9									
						791 1	2833 3	Y															
						42 4	473 9	Y															
						698 1	1149 3	Y															
						31 4	348 9	Y															
						714 1	780 3	Y															
						21 4	464 9	Y															
HOLLMAN UNIT AC													WELL #:		5H	RRCID ->	280062	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12113	PERF.12458 - 16460
05	279 N	910	-0-	631 B	-674	798 1	16 3	Y	70	69	0			2									
06	60 N	555	-0-	495 B	-179	19 4	77 9	Y	32	34	0			-0-									
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-179	484 1	15 3	Y	-0-	-0-				-0-									
08	899 N	-0-	-0-	-899 B	-179	21 4	35 9	Y	-0-	-0-				-0-									
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-179			Y	-0-	-0-				-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-179			Y	-0-	-0-				-0-									
MAY B UNIT AC													WELL #:		4H	RRCID ->	280084	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.12526 - 17195
05	3813 X	5422	-0-	1609 B	-69465	878 1	4289 3	Y	212	209	0			6									
06	3450 X	5408	-0-	1958 B	-67507	22 4	233 9	Y	302	305	0			3									
07	4929 X	4995	-0-	66 B	-67441	756 1	4287 3	Y	281	280	0			4									
08	5425 X	4597	-0-	-828 B	-67441	33 4	332 9	Y	252	251	0			5									
09	5400 X	3905	-0-	-1495 B	-67441	941 1	3716 3	Y	236	236	0			5									
10	6138 X	2249	-0-	-3889 B	-67441	29 4	309 9	Y	256	256	0			5									
						740 1	3541 3	Y															
						39 4	277 9	Y															
						785 1	2825 3	Y															
						35 4	260 9	Y															
						676 1	1271 3	Y															
						20 4	282 9	Y															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC													WELL #:		11H	RRCID ->	280179	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.12463 - 18592
05	9207 X	9065	-0-	-142 B	-0-	846 1	7781 3	Y	379	374	0			10									
06	7710 X	6320	-0-	-1390 B	-0-	21 4	417 9	Y	296	303	0			3									
07	7378 X	4468	-0-	-2910 B	-0-	476 1	5497 3	Y	200	200	0			3									
08	9052 X	4279	-0-	-4773 B	-0-	21 4	326 9	Y	204	203	0			4									
09	8760 X	4526	-0-	-4234 B	-0-	247 1	3993 3	Y	236	235	0			5									
10	9052 X	4495	-0-	-4557 B	-0-	8 4	220 9	Y	233	233	0			5									
						208 1	3836 3	Y															
						11 4	224 9	Y															
						266 1	3988 3	Y															
						12 4	260 9	Y															
						281 1	3949 3	Y															
						9 4	256 9	Y															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC													WELL #:		3H	RRCID ->	280200	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	11714	PERF.12244 - 16981
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-7644			Y	-0-	-0-				-0-									
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-7644			Y	-0-	-0-				-0-									
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-7644			Y	-0-	-0-				-0-									
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7644			Y	-0-	-0-				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7644			Y	-0-	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7644			Y	-0-	-0-				-0-									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2635 X	2979	-0-	344 B	-8048	589 1	2033 3	24 4	333 9	Y	303	305 0			3
06	2550 X	859	-0-	-1691 B	-8048	501 1	157 3	13 4	188 9	Y	171	172 0			2
07	2635 X	2017	-0-	-618 B	-8048	613 1	1117 3	15 4	272 9	Y	247	247 0			2
08	2511 X	1481	-0-	-1030 B	-8048	536 1	707 3	4 4	234 9	Y	213	213 0			2
09	2430 X	1027	-0-	-1403 B	-8048	588 1	151 3	3 4	285 9	Y	259	259 0			2
10	2356 N	2929	-0-	573 B	-7475	704 1	1851 3	4 4	370 9	Y	336	334 0			4
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433															
05	5704 X	2337	-0-	-3367 B	-31878	647 1	1565 3	26 4	99 9	Y	90	92 0			1
06	8280 X	574	-0-	-7706 B	-31878	489 1	2 3	13 4	70 9	Y	64	64 0			1
07	8556 X	1953	-0-	-6603 B	-31878	645 1	1255 3	16 4	37 9	Y	34	35 0			-0-
08	7068 X	1557	-0-	-5511 B	-31878	580 1	868 3	4 4	105 9	Y	95	94 0			1
09	6450 X	3795	-0-	-2655 B	-31878	688 1	3063 3	5 4	39 9	Y	35	36 0			-0-
10	2356 X	4271	-0-	1915 B	-29963	745 1	3444 3	4 4	78 9	Y	71	70 0			1
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000															
05	2480 X	662	-0-	-1818 B	-18035	379 1	2 3	9 4	272 9	Y	247	252 0			7
06	2160 X	276	-0-	-1884 B	-18035	259 1	5 3	11 4	1 9	Y	1	8 0			-0-
07	1488 X	75	-0-	-1413 B	-18035	73 1	2 4			Y	-0-				-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-18035					Y	-0-				-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-18035					Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-18035					Y	-0-				-0-
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094															
05	4464 X	2802	-0-	-1662 B	-8149	830 1	1468 3	38 4	466 9	Y	424	430 0			8
06	3720 X	1847	-0-	-1873 B	-8149	775 1	797 3	12 4	263 9	Y	239	241 0			6
07	2883 X	847	-0-	-2036 B	-8149	737 1	2 3	17 4	91 9	Y	83	87 0			2
08	2790 X	1886	-0-	-904 B	-8149	756 1	808 3	21 4	301 9	Y	274	268 0			8
09	2700 X	2862	-0-	162 B	-7987	753 1	1662 3	30 4	417 9	Y	379	374 0			13
10	2790 X	3487	-0-	697 B	-7290	815 1	2286 3	10 4	376 9	Y	342	345 0			10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5735 X	2657	-0-	-3078 B	-3809	665 1	654 3	30 4	1308 9	Y	1189	1196 0			22
06	4260 X	2591	-0-	-1669 B	-3809	676 1	628 3	10 4	1277 9	Y	1161	1155 0			28
07	3999 X	2419	-0-	-1580 B	-3809	749 1	300 3	17 4	1353 9	Y	1230	1229 0			29
08	3999 X	2721	-0-	-1278 B	-3809	726 1	1047 3	20 4	928 9	Y	844	849 0			24
09	3420 X	2907	-0-	-513 B	-3809	724 1	1368 3	28 4	787 9	Y	715	714 0			25
10	2666 X	4237	-0-	1571 B	-2238	876 1	2293 3	10 4	1058 9	Y	962	958 0			29
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628															
05	2480 X	1521	-0-	-959 B	-0-	624 1	361 3	28 4	508 9	Y	462	469 0			8
06	2400 X	1320	-0-	-1080 B	-0-	572 1	246 3	9 4	493 9	Y	448	445 0			11
07	2325 X	1588	-0-	-737 B	-0-	604 1	397 3	14 4	573 9	Y	521	520 0			12
08	1643 X	914	-0-	-729 B	-0-	492 1	53 3	14 4	355 9	Y	323	326 0			9
09	1590 X	666	-0-	-924 B	-0-	450 1	3 3	17 4	196 9	Y	178	181 0			6
10	1550 X	704	-0-	-846 B	-0-	473 1	11 3	5 4	215 9	Y	195	195 0			6
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561															
05	2790 X	1980	-0-	-810 B	-1929	565 1	954 3	194 4	267 9	Y	243	250 0			3
06	3090 X	2243	-0-	-847 B	-1929	690 1	1117 3	93 4	343 9	Y	312	310 0			5
07	3193 X	1923	-0-	-1270 B	-1929	734 1	691 3	121 4	377 9	Y	343	341 0			7
08	3193 X	3070	-0-	-123 B	-1929	741 1	1413 3	88 4	828 9	Y	753	746 0			14
09	2250 X	1886	-0-	-364 B	-1929	607 1	611 3	127 4	541 9	Y	492	496 0			10
10	2325 X	2362	-0-	37 B	-1892	633 1	789 3	76 4	864 9	Y	785	777 0			18
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505															
05	1364 N	1266	-0-	-98 B	-20429	230 1	11 3	80 4	945 9	Y	859	860 0			12
06	1050 N	1034	-0-	-16 B	-20429	187 1	2 3	25 4	820 9	Y	745	744 0			13
07	1519 N	1216	-0-	-303 B	-20429	224 1	39 3	37 4	916 9	Y	833	829 0			17
08	1271 N	680	-0-	-591 B	-20429	251 1	5 3	30 4	394 9	Y	358	368 0			7
09	1020 N	2339	-0-	1319 B	-19110	284 1	1418 3	58 4	579 9	Y	526	522 0			11
10	1209 N	2636	-0-	1427 B	-17683	279 1	1541 3	33 4	783 9	Y	712	707 0			16

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																
MARATHON OIL EF LLC																
FOSTER UNIT AC																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		5425 X	6294	-0-	869 B	-37486	909 1	4705 3	41 4	639 9	Y	581	589 0			11
06		5100 X	5869	-0-	769 B	-36717	861 1	4353 3	14 4	641 9	Y	583	580 0			14
07		5270 X	5179	-0-	-91 B	-36717	787 1	3766 3	19 4	607 9	Y	552	553 0			13
08		6293 X	5125	-0-	-1168 B	-36717	722 1	3768 3	20 4	615 9	Y	559	556 0			16
09		6090 X	4926	-0-	-1164 B	-36717	714 1	3655 3	28 4	529 9	Y	481	480 0			17
10		6293 X	4961	-0-	-1332 B	-36717	801 1	3619 3	10 4	531 9	Y	483	485 0			15
ROBERT BOWMAN UNIT AC																
WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325																
05		2089 X	2089	-0-	-0- B	-0-	674 1	404 3	234 4	777 9	Y	706	701 0			10
06		1754 X	1754	-0-	-0- B	-0-	610 1	337 3	83 4	724 9	Y	658	657 0			11
07		1836 X	1836	-0-	-0- B	-0-	700 1	335 3	116 4	685 9	Y	623	621 0			13
08		2077 X	1614	-0-	-463 B	-0-	655 1	319 3	79 4	561 9	Y	510	513 0			10
09		2010 X	1637	-0-	-373 B	-0-	598 1	346 3	126 4	567 9	Y	515	515 0			10
10		2077 X	1646	-0-	-431 B	-0-	625 1	444 3	75 4	502 9	Y	456	455 0			11
HOLLMAN UNIT AC																
WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972																
05		2294 X	2865	-0-	571 B	-42536	584 1	2066 3	14 4	201 9	Y	183	180 0			5
06		1950 N	2815	-0-	865 B	-41671	609 1	1914 3	26 4	266 9	Y	242	244 0			3
07		2511 N	3365	-0-	854 B	-40817	800 1	2268 3	24 4	273 9	Y	248	247 0			4
08		2852 X	3487	-0-	635 B	-40182	808 1	2365 3	43 4	271 9	Y	246	245 0			5
09		2820 X	2987	-0-	167 B	-40015	739 1	1964 3	33 4	251 9	Y	228	228 0			5
10		4061 X	3179	-0-	-882 B	-40015	802 1	2075 3	24 4	278 9	Y	253	253 0			5
FOSTER UNIT AC																
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283																
05		4960 X	1290	-0-	-3670 B	-6719	715 1	8 3	33 4	534 9	Y	485	496 0			9
*06		5550 X	8436	-0-	2886 B	-3833	1212 1	6167 3	20 4	1037 9	Y	943	929 0			23
*07		5735 X	6081	-0-	346 B	-3487	1065 1	4421 3	25 4	570 9	Y	518	529 0			12
*08		5735 X	6187	-0-	452 B	-3035	948 1	4528 3	27 4	684 9	Y	622	616 0			18
09		8430 X	5951	-0-	-2479 B	-3035	906 1	4328 3	36 4	681 9	Y	619	616 0			21
10		8711 X	6046	-0-	-2665 B	-3035	1022 1	4366 3	12 4	646 9	Y	587	590 0			18

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517													COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486 - 16448	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT					
05		4278 X	6796	-0-	2518 B	-3065	1005 1	5703 3	Y		57	56	0	2				
							25 4	63 9										
06		3690 X	4303	-0-	613 B	-2452	635 1	3587 3	Y		49	50	0	1				
							27 4	54 9										
07		5301 X	5210	-0-	-91 B	-2452	693 1	4426 3	Y		64	64	0	1				
							21 4	70 9										
08		6789 X	506	-0-	-6283 B	-2452	458 1	13 3	Y		10	11	0	-0-				
							24 4	11 9										
09		6570 X	2983	-0-	-3587 B	-2452	723 1	1821 3	Y		370	363	0	7				
							32 4	407 9										
10		6789 X	2328	-0-	-4461 B	-2452	831 1	1375 3	Y		88	93	0	2				
							25 4	97 9										
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520													COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678	
05		3720 X	3655	-0-	-65 B	-28075	674 1	2319 3	Y		394	393	0	5				
							229 4	433 9										
06		3240 X	3466	-0-	226 B	-27849	680 1	2302 3	Y		357	356	0	6				
							91 4	393 9										
07		2945 X	3373	-0-	428 B	-27421	641 1	2299 3	Y		298	298	0	6				
							105 4	328 9										
08		3658 X	3123	-0-	-535 B	-27421	648 1	2053 3	Y		314	314	0	6				
							77 4	345 9										
09		3540 X	2892	-0-	-648 B	-27421	588 1	1831 3	Y		319	319	0	6				
							122 4	351 9										
10		3658 X	2853	-0-	-805 B	-27421	605 1	1802 3	Y		340	338	0	8				
							72 4	374 9										
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523													COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12204 - 18578	
05		7626 X	10510	-0-	2884 B	-17369	972 1	9257 3	Y		234	231	0	6				
							24 4	257 9										
06		6840 X	6280	-0-	-560 B	-17369	641 1	5325 3	Y		260	263	0	3				
							28 4	286 9										
07		7068 X	6447	-0-	-621 B	-17369	861 1	5198 3	Y		329	327	0	5				
							26 4	362 9										
08		9393 X	5782	-0-	-3611 B	-17369	916 1	4506 3	Y		284	283	0	6				
							48 4	312 9										
09		9090 X	5859	-0-	-3231 B	-17369	854 1	4686 3	Y		255	256	0	5				
							38 4	281 9										
10		9393 X	5373	-0-	-4020 B	-17369	873 1	4213 3	Y		237	237	0	5				
							26 4	261 9										
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525													COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12443 - 17788	
*05		3100 X	5620	-0-	2520 B	-8877	780 1	4264 3	Y		285	283	0	4				
							262 4	314 9										
*06		2730 X	5676	-0-	2946 B	-5931	773 1	4480 3	Y		292	291	0	5				
							102 4	321 9										
*07		2635 X	4070	-0-	1435 B	-4496	723 1	3132 3	Y		88	91	0	2				
							118 4	97 9										
08		5611 X	2968	-0-	-2643 B	-4496	650 1	2070 3	Y		155	154	0	3				
							77 4	171 9										
09		5670 X	3816	-0-	-1854 B	-4496	654 1	2788 3	Y		217	216	0	4				
							135 4	239 9										
10		5859 X	3746	-0-	-2113 B	-4496	665 1	2737 3	Y		242	240	0	6				
							78 4	266 9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
POSTER UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 280526		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6231 X	2655	-0-	-3576 B	-32783	1079	1	1206	3	Y	292	293	0		5
						49	4	321	9						
06	5310 X	1073	-0-	-4237 B	-32783	781	1	7	3	Y	248	247	0		6
						12	4	273	9						
07	5022 X	1220	-0-	-3802 B	-32783	689	1	354	3	Y	146	149	0		3
						16	4	161	9						
08	4247 X	1505	-0-	-2742 B	-32783	914	1	117	3	Y	408	399	0		12
						25	4	449	9						
09	2670 X	1517	-0-	-1153 B	-32783	759	1	524	3	Y	185	191	0		6
						30	4	204	9						
10	2666 X	1347	-0-	-1319 B	-32783	798	1	334	3	Y	187	187	0		6
						9	4	206	9						
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280681		COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448					
05	5022 X	4384	-0-	-638 B	-10288	879	1	3189	3	Y	281	280	0		3
						7	4	309	9						
06	4860 X	3672	-0-	-1188 B	-10288	848	1	2514	3	Y	272	272	0		3
						11	4	299	9						
07	4588 X	3579	-0-	-1009 B	-10288	861	1	2532	3	Y	140	142	0		1
						32	4	154	9						
08	4588 X	4537	-0-	-51 B	-10288	838	1	3093	3	Y	528	515	0		14
						25	4	581	9						
09	4290 X	4024	-0-	-266 B	-10288	814	1	2775	3	Y	353	361	0		6
						47	4	388	9						
10	4433 X	4061	-0-	-372 B	-10288	925	1	2768	3	Y	321	320	0		7
						15	4	353	9						
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280682		COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171					
05	837 X	4398	-0-	3561 B	-711	242	1	3881	3	Y	248	251	0		3
						2	4	273	9						
*06	1989 X	2700	-0-	711 B	-0-	186	1	2226	3	Y	260	260	0		3
						2	4	286	9						
07	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	177	1	2108	3	Y	210	211	0		2
						7	4	231	9						
08	4402 X	3231	-0-	-1171 B	-0-	335	1	2468	3	Y	380	372	0		10
						10	4	418	9						
09	4260 X	2607	-0-	-1653 B	-0-	611	1	1550	3	Y	374	377	0		7
						35	4	411	9						
10	4402 X	2121	-0-	-2281 B	-0-	610	1	1186	3	Y	286	287	0		6
						10	4	315	9						
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074					
05	1333 X	3076	-0-	1743 B	-16129	599	1	2347	3	Y	96	98	0		1
						24	4	106	9						
06	1260 X	2365	-0-	1105 B	-15024	544	1	1645	3	Y	147	146	0		2
						14	4	162	9						
07	1302 X	2748	-0-	1446 B	-13578	628	1	1906	3	Y	180	180	0		2
						16	4	198	9						
08	2449 N	2507	-0-	58 B	-13520	616	1	1730	3	Y	142	143	0		1
						5	4	156	9						
09	2370 N	2949	-0-	579 B	-12941	619	1	2185	3	Y	128	128	0		1
						4	4	141	9						
10	2449 X	2229	-0-	-220 B	-12941	580	1	1556	3	Y	82	82	0		1
						3	4	90	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		2511 X	2588	-0-	77 B	-29376	545 1	1785 3	Y	223	221 0				6
							13 4	245 9							
06		1770 N	2379	-0-	609 B	-28767	544 1	1585 3	Y	206	210 0				2
							23 4	227 9							
07		2418 N	2152	-0-	-266 B	-28767	557 1	1335 3	Y	221	220 0				3
							17 4	243 9							
08		2573 X	1749	-0-	-824 B	-28767	516 1	1008 3	Y	180	179 0				4
							27 4	198 9							
09		2490 X	1813	-0-	-677 B	-28767	535 1	1028 3	Y	206	206 0				4
							23 4	227 9							
10		2573 X	1499	-0-	-1074 B	-28767	544 1	731 3	Y	189	189 0				4
							16 4	208 9							
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362															
05		4371 X	527	-0-	-3844 B	-58	357 1	9 4	Y	146	146 0				4
							161 9								
06		4290 X	527	-0-	-3763 B	-58	288 1	5 3	Y	202	204 0				2
							12 4	222 9							
07		4433 X	844	-0-	-3589 B	-58	389 1	12 4	Y	403	399 0				6
							443 9								
08		6107 X	685	-0-	-5422 B	-58	358 1	4 3	Y	276	276 0				6
							19 4	304 9							
09		5910 X	420	-0-	-5490 B	-58	343 1	15 4	Y	56	61 0				1
							62 9								
10		837 X	510	-0-	-327 B	-58	382 1	3 3	Y	104	103 0				2
							11 4	114 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988															
05		4185 X	3018	-0-	-1167 B	-35182	615 1	1624 3	Y	481	483 0				6
							250 4	529 9							
06		4050 X	2565	-0-	-1485 B	-35182	577 1	1420 3	Y	374	376 0				4
							157 4	411 9							
07		4061 X	2144	-0-	-1917 B	-35182	581 1	1082 3	Y	354	354 0				4
							92 4	389 9							
08		3410 X	2169	-0-	-1241 B	-35182	561 1	1165 3	Y	346	344 0				6
							62 4	381 9							
09		3300 X	2044	-0-	-1256 B	-35182	534 1	1072 3	Y	298	298 0				6
							110 4	328 9							
10		3007 X	1671	-0-	-1336 B	-35182	528 1	768 3	Y	255	254 0				7
							94 4	281 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
05		7347 X	1716	-0-	-5631 B	-0-	637 1	584 3	Y	438	450 0				13
							13 4	482 9							
06		6450 X	1831	-0-	-4619 B	-0-	576 1	442 3	Y	733	721 0				25
							7 4	806 9							
07		6665 X	5241	-0-	-1424 B	-0-	647 1	3920 3	Y	605	610 0				20
							8 4	666 9							
08		6541 X	5089	-0-	-1452 B	-0-	660 1	4022 3	Y	366	371 0				15
							4 4	403 9							
*09		5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	652 1	4148 3	Y	403	403 0				15
							12 4	443 9							
*10		5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	674 1	4140 3	Y	558	552 0				21
							6 4	614 9							



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281870		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10292 X	2732	-0-	-7560 B	-74515	273 1	2319 3	7 4	133 9	Y	121	126 0				3
06	9150 X	11037	-0-	1887 B	-72628	1126 1	9088 3	49 4	774 9	Y	704	700 0				7
07	10292 X	9151	-0-	-1141 B	-72628	1083 1	7313 3	33 4	722 9	Y	656	653 0				10
08	10664 X	8293	-0-	-2371 B	-72628	1048 1	6630 3	55 4	560 9	Y	509	509 0				10
09	11040 X	6521	-0-	-4519 B	-72628	911 1	5108 3	40 4	462 9	Y	420	422 0				8
10	11439 X	7273	-0-	-4166 B	-72628	1013 1	5682 3	31 4	547 9	Y	497	495 0				10
DAVILA UNIT AC		WELL #: 25H		RRCID -> 281871		COMPL. DATE 12/22/2016				TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105						
05	9021 X	12505	-0-	3484 B	-111436	1204 1	10799 3	30 4	472 9	Y	429	422 0				12
06	7860 X	7461	-0-	-399 B	-111436	635 1	6510 3	28 4	288 9	Y	262	271 0				3
07	8990 X	5739	-0-	-3251 B	-111436	676 1	4733 3	21 4	309 9	Y	281	280 0				4
08	12493 X	7571	-0-	-4922 B	-111436	884 1	6235 3	47 4	405 9	Y	368	365 0				7
09	12090 X	4625	-0-	-7465 B	-111436	345 1	4101 3	16 4	163 9	Y	148	152 0				3
10	12493 X	4439	-0-	-8054 B	-111436	274 1	3906 3	8 4	251 9	Y	228	226 0				5
DAVILA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 282001		COMPL. DATE 12/22/2016				TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972						
05	7068 X	8297	-0-	1229 B	-34473	947 1	6511 3	23 4	816 9	Y	742	735 0				20
06	8010 X	9999	-0-	1989 B	-32484	376 1	8525 3	17 4	1081 9	Y	983	993 0				10
07	10447 X	7962	-0-	-2485 B	-32484	366 1	6624 3	12 4	960 9	Y	873	870 0				13
08	8029 X	7902	-0-	-127 B	-32484	359 1	6597 3	18 4	928 9	Y	844	840 0				17
09	7770 X	7524	-0-	-246 B	-32484	355 1	6326 3	16 4	827 9	Y	752	754 0				15
10	8029 X	7338	-0-	-691 B	-32484	342 1	6110 3	10 4	876 9	Y	796	795 0				16
FRANKE UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781						
05	4774 X	2035	-0-	-2739 B	-5682	719 1	1101 3	33 4	182 9	Y	165	168 0				3
06	4140 X	1925	-0-	-2215 B	-5682	666 1	1139 3	10 4	110 9	Y	100	101 0				2
07	3224 X	1801	-0-	-1423 B	-5682	516 1	1116 3	12 4	157 9	Y	143	142 0				3
08	2046 X	1894	-0-	-152 B	-5682	476 1	1215 3	13 4	190 9	Y	173	171 0				5
09	1980 X	1611	-0-	-369 B	-5682	403 1	1027 3	16 4	165 9	Y	150	150 0				5
10	2046 X	1584	-0-	-462 B	-5682	509 1	963 3	6 4	106 9	Y	96	98 0				3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 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	EOM BALANCE
05	2728 X	227	-0-	-2501 B	-15501	115	1	96	3	Y	10	15	0	-0-
						5	4	11	9					
06	660 N	474	-0-	-186 B	-15501	233	1	221	3	Y	13	13	0	-0-
						6	4	14	9					
07	713 N	700	-0-	-13 B	-15501	611	1	49	3	Y	23	23	0	-0-
						15	4	25	9					
08	217 N	90	-0-	-127 B	-15501	85	1	3	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
09	480 N	2518	-0-	2038 B	-13463	449	1	1558	3	Y	462	458	0	4
						3	4	508	9					
10	713 N	2653	-0-	1940 B	-11523	621	1	1734	3	Y	268	269	0	3
						3	4	295	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948														
*05	34596 X	40305	-0-	5709 B	-8446	1817	1	36087	3	Y	2118	2135	0	23
						71	4	2330	9					
*06	52214 X	60660	-0-	8446 B	-0-	2428	1	52185	3	Y	5433	5398	0	58
						71	4	5976	9					
07	40775 X	40775	-0-	-0- B	-0-	2216	1	34293	3	Y	3824	3848	0	34
						60	4	4206	9					
08	40300 X	33501	-0-	-6799 B	-0-	2010	1	27472	3	Y	3635	3634	0	35
						20	4	3999	9					
09	56490 X	27956	-0-	-28534 B	-0-	1619	1	22782	3	Y	3215	3219	0	31
						18	4	3537	9					
10	58373 X	28840	-0-	-29533 B	-0-	1642	1	23304	3	Y	3528	3520	0	39
						13	4	3881	9					
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
05	8928 X	12045	-0-	3117 B	-15680	1089	1	9148	3	Y	1599	1635	0	29
						49	4	1759	9					
06	8640 X	9148	-0-	508 B	-15172	949	1	6997	3	Y	1078	1081	0	26
						16	4	1186	9					
*07	8804 X	22844	-0-	14040 B	-1132	1974	1	19453	3	Y	1244	1241	0	29
						49	4	1368	9					
08	12059 X	8506	-0-	-3553 B	-1132	802	1	6602	3	Y	981	982	0	28
						23	4	1079	9					
09	11670 X	6987	-0-	-4683 B	-1132	741	1	5328	3	Y	807	807	0	28
						30	4	888	9					
10	16120 X	5397	-0-	-10723 B	-1132	743	1	3996	3	Y	590	600	0	18
						9	4	649	9					
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
05	4123 X	3712	-0-	-411 B	-0-	626	1	2391	3	Y	627	634	0	7
						5	4	690	9					
06	3990 X	2561	-0-	-1429 B	-0-	579	1	1521	3	Y	412	415	0	4
						8	4	453	9					
07	4123 X	3544	-0-	-579 B	-0-	666	1	2382	3	Y	428	428	0	4
						25	4	471	9					
08	6851 X	5075	-0-	-1776 B	-0-	739	1	3577	3	Y	670	657	0	17
						22	4	737	9					
09	5400 X	4516	-0-	-884 B	-0-	762	1	3005	3	Y	641	647	0	11
						44	4	705	9					
*10	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	862	1	2381	3	Y	745	740	0	16
						14	4	820	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2976 X	2022	-0-	-954 B	-9635	1007	1	945	3	Y	22	44	0		-0-
						46	4	24	9						
06	4500 X	2888	-0-	-1612 B	-9635	965	1	1818	3	Y	82	80	0		2
						15	4	90	9						
07	4650 X	3765	-0-	-885 B	-9635	864	1	2828	3	Y	48	49	0		1
						20	4	53	9						
08	4061 X	3821	-0-	-240 B	-9635	782	1	2988	3	Y	26	26	0		1
						22	4	29	9						
09	3600 X	5220	-0-	1620 B	-8015	794	1	4356	3	Y	35	35	0		1
						31	4	39	9						
10	3441 X	8794	-0-	5353 B	-2662	1106	1	6923	3	Y	683	663	0		21
						14	4	751	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960															
05	5022 X	3772	-0-	-1250 B	-17133	351	1	3216	3	Y	178	176	0		5
						9	4	196	9						
06	2850 X	3460	-0-	610 B	-16523	316	1	2869	3	Y	237	239	0		3
						14	4	261	9						
07	3410 X	2479	-0-	-931 B	-16523	224	1	2055	3	Y	175	175	0		3
						7	4	193	9						
08	3782 X	2496	-0-	-1286 B	-16523	385	1	1882	3	Y	190	189	0		4
						20	4	209	9						
09	3660 X	1265	-0-	-2395 B	-16523	187	1	1000	3	Y	64	67	0		1
						8	4	70	9						
10	3782 X	2126	-0-	-1656 B	-16523	149	1	1797	3	Y	159	157	0		3
						5	4	175	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122															
05	13764 X	6320	-0-	-7444 B	-5447	941	1	3777	3	Y	1166	1168	0		16
						319	4	1283	9						
06	11760 X	4114	-0-	-7646 B	-5447	590	1	2724	3	Y	656	661	0		11
						78	4	722	9						
07	9331 X	5976	-0-	-3355 B	-5447	793	1	3999	3	Y	959	951	0		19
						129	4	1055	9						
08	9331 X	5317	-0-	-4014 B	-5447	678	1	3725	3	Y	759	763	0		15
						79	4	835	9						
09	6300 X	5458	-0-	-842 B	-5447	500	1	3982	3	Y	795	794	0		16
						101	4	875	9						
*10	6324 X	7805	-0-	1481 B	-3966	797	1	5387	3	Y	1390	1374	0		32
						92	4	1529	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695															
05	50406 X	28249	-0-	-22157 B	-0-	770	1	22125	3	Y	4860	4909	0		51
						8	4	5346	9						
06	48780 X	35962	-0-	-12818 B	-0-	1186	1	28152	3	Y	6007	6000	0		58
						16	4	6608	9						
07	50406 X	38326	-0-	-12080 B	-0-	1213	1	31027	3	Y	5491	5497	0		52
						46	4	6040	9						
08	42811 X	29228	-0-	-13583 B	-0-	944	1	23907	3	Y	3954	3905	0		101
						28	4	4349	9						
09	35970 X	22596	-0-	-13374 B	-0-	810	1	18263	3	Y	3160	3205	0		56
						47	4	3476	9						
10	38316 X	22433	-0-	-15883 B	-0-	884	1	17882	3	Y	3321	3304	0		73
						14	4	3653	9						

-----															
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	283164	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12724 -	16992		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
05	49631 X	25860	-0-	-23771 B	-0-	824	1	20348	3	Y	4255	4291	0		45
						7	4	4681	9						
06	48030 X	20646	-0-	-27384 B	-0-	730	1	16118	3	Y	3444	3456	0		33
						10	4	3788	9						
07	49631 X	19591	-0-	-30040 B	-0-	804	1	15314	3	Y	3130	3133	0		30
						30	4	3443	9						
08	26412 X	19157	-0-	-7255 B	-0-	609	1	15384	3	Y	2860	2817	0		73
						18	4	3146	9						
09	25560 X	14638	-0-	-10922 B	-0-	527	1	11611	3	Y	2245	2278	0		40
						30	4	2470	9						
10	25823 X	12547	-0-	-13276 B	-0-	491	1	9901	3	Y	1952	1949	0		43
						8	4	2147	9						
-----															
MAY B UNIT AC				WELL #:	24H	RRCID ->	283516	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12296	PERF.	12742 -	20890	
05	19716 X	12580	-0-	-7136 B	-311562	1024	1	10046	3	Y	1331	1338	0		24
						46	4	1464	9						
06	18510 X	11365	-0-	-7145 B	-311562	941	1	8701	3	Y	1552	1539	0		37
						16	4	1707	9						
07	19127 X	11362	-0-	-7765 B	-311562	873	1	8964	3	Y	1366	1371	0		32
						22	4	1503	9						
08	19127 X	10451	-0-	-8676 B	-311562	770	1	8141	3	Y	1380	1373	0		39
						22	4	1518	9						
09	14370 X	7302	-0-	-7068 B	-311562	643	1	5551	3	Y	984	989	0		34
						26	4	1082	9						
10	12586 X	8938	-0-	-3648 B	-311562	893	1	6600	3	Y	1304	1299	0		39
						11	4	1434	9						
-----															
DAVILA UNIT AC				WELL #:	8H	RRCID ->	283517	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	12162 -	20736	
05	44671 X	11136	-0-	-33535 B	-216642	499	1	10131	3	Y	443	462	0		5
						19	4	487	9						
06	38940 X	8118	-0-	-30822 B	-216642	333	1	7542	3	Y	212	215	0		2
						10	4	233	9						
07	43121 X	-0-	-0-	-43121 B	-216642					Y	-0-	2	0		-0-
08	43121 X	-0-	-0-	-43121 B	-216642					Y	-0-				-0-
09	41730 X	-0-	-0-	-41730 B	-216642					Y	-0-				-0-
10	11129 X	-0-	-0-	-11129 B	-216642					Y	-0-				-0-
-----															
BARBOZA UNIT AC				WELL #:	8H	RRCID ->	283553	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12502 -	17992	
05	52545 X	31741	-0-	-20804 B	-0-	1311	1	25763	3	Y	4233	4270	0		45
						11	4	4656	9						
06	46740 X	28303	-0-	-18437 B	-0-	1196	1	22551	3	Y	4127	4132	0		40
						16	4	4540	9						
07	40796 X	28832	-0-	-11964 B	-0-	1151	1	23095	3	Y	4130	4131	0		39
						43	4	4543	9						
08	37975 X	31830	-0-	-6145 B	-0-	1391	1	25579	3	Y	4381	4308	0		112
						41	4	4819	9						
09	33840 X	31739	-0-	-2101 B	-0-	1782	1	25354	3	Y	4091	4131	0		72
						103	4	4500	9						
*10	31701 X	31701	-0-	-0- B	-0-	1812	1	25590	3	Y	3882	3869	0		85
						29	4	4270	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14477 X	1752	-0-	-12725 B	-51795	540	1	1	3	Y	1091	1076	0	31
						11	4	1200	9					
06	14010 X	358	-0-	-13652 B	-51795	288	1	1	3	Y	60	89	0	2
						3	4	66	9					
07	14477 X	538	-0-	-13939 B	-51795	420	1	4	3	Y	99	98	0	3
						5	4	109	9					
08	3255 X	3050	-0-	-205 B	-51795	569	1	907	3	Y	1428	1374	0	57
						3	4	1571	9					
09	1710 X	9312	-0-	7602 B	-44193	1193	1	5762	3	Y	2123	2100	0	80
						22	4	2335	9					
10	1767 X	7491	-0-	5724 B	-38469	996	1	4440	3	Y	1861	1870	0	71
						8	4	2047	9					
-----														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
05	15655 X	12948	-0-	-2707 B	-195586	1072	1	9671	3	Y	1961	1981	0	36
						48	4	2157	9					
06	12720 X	11429	-0-	-1291 B	-195586	987	1	8545	3	Y	1709	1704	0	41
						17	4	1880	9					
07	8866 X	12353	-0-	3487 B	-192099	963	1	9577	3	Y	1626	1629	0	38
						24	4	1789	9					
08	12958 X	12341	-0-	-617 B	-192099	894	1	9687	3	Y	1576	1569	0	45
						26	4	1734	9					
09	12540 X	11496	-0-	-1044 B	-192099	868	1	8950	3	Y	1494	1487	0	52
						35	4	1643	9					
10	12958 X	10683	-0-	-2275 B	-192099	870	1	8325	3	Y	1343	1354	0	41
						11	4	1477	9					
-----														
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
05	29202 X	8708	-0-	-20494 B	-221199	401	1	7690	3	Y	552	556	0	15
						10	4	607	9					
06	24030 X	69228	-0-	45198 B	-176001	3029	1	55368	3	Y	9725	9637	0	103
						133	4	10698	9					
07	27993 X	19238	-0-	-8755 B	-176001	1504	1	14607	3	Y	2800	2860	0	43
						47	4	3080	9					
08	27993 X	8233	-0-	-19760 B	-176001	965	1	6082	3	Y	1032	1054	0	21
						51	4	1135	9					
09	69240 X	4746	-0-	-64494 B	-176001	795	1	3391	3	Y	477	488	0	10
						35	4	525	9					
10	71548 X	3885	-0-	-67663 B	-176001	1060	1	2292	3	Y	455	456	0	9
						32	4	501	9					
-----														
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
05	22351 X	17768	-0-	-4583 B	-276911	1340	1	15048	3	Y	1200	1222	0	22
						60	4	1320	9					
06	21630 X	16467	-0-	-5163 B	-276911	1260	1	13934	3	Y	1137	1132	0	27
						22	4	1251	9					
07	22351 X	17642	-0-	-4709 B	-276911	1201	1	15214	3	Y	1088	1089	0	26
						30	4	1197	9					
08	21700 X	17648	-0-	-4052 B	-276911	1106	1	15316	3	Y	1085	1080	0	31
						32	4	1194	9					
09	18030 X	16683	-0-	-1347 B	-276911	1080	1	14403	3	Y	1051	1046	0	36
						44	4	1156	9					
10	17763 X	17766	-0-	3 B	-276908	1221	1	15269	3	Y	1145	1146	0	35
						16	4	1260	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7967 X	10415	-0-	2448 B	-321371	729 1	9099 3	18 4	569 9	Y	517	510 0			14
06	7020 X	9062	-0-	2042 B	-319329	680 1	7726 3	30 4	626 9	Y	569	577 0			6
07	8618 X	6851	-0-	-1767 B	-319329	703 1	5621 3	22 4	505 9	Y	459	458 0			7
08	7626 X	6316	-0-	-1310 B	-319329	747 1	5133 3	39 4	397 9	Y	361	361 0			7
09	7380 X	6238	-0-	-1142 B	-319329	795 1	4990 3	35 4	418 9	Y	380	379 0			8
10	7626 X	6574	-0-	-1052 B	-319329	740 1	5287 3	22 4	525 9	Y	477	475 0			10
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201															
05	17732 X	13935	-0-	-3797 B	-355184	1176 1	11330 3	53 4	1376 9	Y	1251	1280 0			23
06	21300 X	13072	-0-	-8228 B	-355184	1111 1	10659 3	19 4	1283 9	Y	1166	1161 0			28
07	22010 X	13861	-0-	-8149 B	-355184	1069 1	11586 3	27 4	1179 9	Y	1072	1075 0			25
08	23219 X	13711	-0-	-9508 B	-355184	985 1	11544 3	28 4	1154 9	Y	1049	1044 0			30
09	18930 X	12299	-0-	-6631 B	-355184	937 1	10348 3	38 4	976 9	Y	887	886 0			31
10	13950 X	13591	-0-	-359 B	-355184	1191 1	11267 3	15 4	1118 9	Y	1016	1016 0			31
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431															
05	37293 X	16092	-0-	-21201 B	-53726	1019 1	13332 3	45 4	1696 9	Y	1542	1568 0			28
06	33150 X	14487	-0-	-18663 B	-53726	928 1	11891 3	16 4	1652 9	Y	1502	1494 0			36
07	23467 X	12639	-0-	-10828 B	-53726	759 1	10615 3	19 4	1246 9	Y	1133	1142 0			27
08	19592 X	11588	-0-	-8004 B	-53726	811 1	9500 3	23 4	1254 9	Y	1140	1135 0			32
09	16620 X	9247	-0-	-7373 B	-53726	737 1	7458 3	30 4	1022 9	Y	929	929 0			32
10	16089 X	9030	-0-	-7059 B	-53726	798 1	7233 3	10 4	989 9	Y	899	904 0			27
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FOSTER UNIT AC		WELL #:	5H	RRCID ->	285916	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	1.13290	- 18397				
05	10819 X	9095	-0-	-1724 B	-198686	1021	1	6187	3	Y	1674	1684	0			31
06	9390 X	8523	-0-	-867 B	-198686	977	1	6087	3	Y	1312	1311	0			32
07	9703 X	9319	-0-	-384 B	-198686	962	1	7083	3	Y	1137	1142	0			27
*08	1457 X	8259	-0-	6802 B	-191884	854	1	6360	3	Y	928	929	0			26
*09	1410 X	8205	-0-	6795 B	-185089	843	1	6285	3	Y	948	941	0			33
10	1457 X	6637	-0-	5180 B	-179909	872	1	4854	3	Y	818	826	0			25
-----																
EASLEY UNIT AC		WELL #:	4H	RRCID ->	286206	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	1.12525	- 17831				
*05	19716 X	23411	-0-	3695 B	-577976	1670	1	20371	3	Y	1207	1195	0			33
*06	16440 X	21532	-0-	5092 B	-572884	1396	1	18623	3	Y	1320	1339	0			14
07	22661 X	16157	-0-	-6504 B	-572884	1247	1	13723	3	Y	1044	1042	0			16
08	19778 X	15406	-0-	-4372 B	-572884	1209	1	12418	3	Y	1560	1544	0			32
09	19140 X	13322	-0-	-5818 B	-572884	1145	1	11166	3	Y	873	887	0			18
10	19778 X	13642	-0-	-6136 B	-572884	1174	1	11370	3	Y	965	963	0			20
-----																
BARBOZA UNIT AC		WELL #:	14H	RRCID ->	286665	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12526	PERF.	1.12713	- 16425				
05	3317 X	2591	-0-	-726 B	-379748	582	1	1401	3	Y	548	566	0			6
06	2940 X	4370	-0-	1430 B	-378318	694	1	3149	3	Y	471	472	0			5
07	2790 X	2531	-0-	-259 B	-378318	471	1	1701	3	Y	310	312	0			3
08	2790 X	2696	-0-	-94 B	-378318	445	1	709	3	Y	1390	1357	0			36
09	4380 X	1591	-0-	-2789 B	-378318	435	1	25	4	Y	1028	1046	0			18
10	4526 X	703	-0-	-3823 B	-378318	1131	9	7	4	Y	226	239	0			5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	22692 X	20025	-0-	-2667 B	-331054	1464	1	14744	3	Y	3410	3458	0		62
						66	4	3751	9						
06	19170 X	16528	-0-	-2642 B	-331054	1327	1	12300	3	Y	2616	2615	0		63
						23	4	2878	9						
07	22537 X	15959	-0-	-6578 B	-331054	1255	1	12947	3	Y	1569	1595	0		37
						31	4	1726	9						
08	22537 X	15121	-0-	-7416 B	-331054	1131	1	12223	3	Y	1577	1569	0		45
						32	4	1735	9						
09	21810 X	13714	-0-	-8096 B	-331054	1082	1	11117	3	Y	1337	1336	0		46
						44	4	1471	9						
10	20026 X	13825	-0-	-6201 B	-331054	1196	1	11048	3	Y	1424	1427	0		43
						15	4	1566	9						
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603															
05	6479 X	1167	-0-	-5312 B	-295704	654	1	227	4	Y	260	262	0		4
						286	9								
06	5610 X	901	-0-	-4709 B	-295704	119	1	473	3	Y	266	265	0		5
						16	4	293	9						
07	3813 X	3569	-0-	-244 B	-295704	457	1	2368	3	Y	609	602	0		12
						74	4	670	9						
08	3813 X	3402	-0-	-411 B	-295704	409	1	2281	3	Y	604	604	0		12
						48	4	664	9						
09	2730 X	3687	-0-	957 B	-294747	335	1	2536	3	Y	680	678	0		14
						68	4	748	9						
10	3255 X	2303	-0-	-952 B	-294747	679	1	1316	3	Y	206	215	0		5
						81	4	227	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023															
05	8835 X	4424	-0-	-4411 B	-674156	712	1	3028	3	Y	403	402	0		6
						241	4	443	9						
06	5550 X	3693	-0-	-1857 B	-674156	623	1	2576	3	Y	374	374	0		6
						83	4	411	9						
07	5301 X	3402	-0-	-1899 B	-674156	648	1	2283	3	Y	332	331	0		7
						106	4	365	9						
08	4433 X	3002	-0-	-1431 B	-674156	628	1	1946	3	Y	322	323	0		6
						74	4	354	9						
09	4290 X	3938	-0-	-352 B	-674156	652	1	2736	3	Y	377	375	0		8
						135	4	415	9						
10	4433 X	4514	-0-	81 B	-674075	710	1	3248	3	Y	430	428	0		10
						83	4	473	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638															
05	4495 X	2048	-0-	-2447 B	-430700	580	1	1048	3	Y	201	202	0		3
						199	4	221	9						
06	4500 X	2190	-0-	-2310 B	-430700	552	1	1315	3	Y	226	225	0		4
						74	4	249	9						
07	4650 X	3399	-0-	-1251 B	-430700	703	1	2244	3	Y	306	304	0		6
						115	4	337	9						
08	4650 X	3486	-0-	-1164 B	-430700	666	1	2443	3	Y	271	272	0		5
						79	4	298	9						
09	3240 X	2601	-0-	-639 B	-430700	547	1	1607	3	Y	303	302	0		6
						114	4	333	9						
10	3100 X	3141	-0-	41 B	-430659	644	1	2101	3	Y	291	290	0		7
						76	4	320	9						



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1395 X	1082	-0-	-313 B	-159343	517	1	492	3	Y	47	50	0		1
						21	4	52	9						
06	1260 X	893	-0-	-367 B	-159343	488	1	297	3	Y	86	86	0		1
						13	4	95	9						
07	1302 X	1101	-0-	-201 B	-159343	546	1	475	3	Y	61	61	0		1
						13	4	67	9						
08	1085 N	1390	-0-	305 B	-159038	609	1	676	3	Y	92	92	0		1
						4	4	101	9						
09	900 N	911	-0-	11 B	-159027	544	1	270	3	Y	85	85	0		1
						3	4	94	9						
10	1240 N	1546	-0-	306 B	-158721	546	1	914	3	Y	75	75	0		1
						3	4	83	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

05	4495 X	-0-	-0-	-4495 B	-246061					Y	-0-				-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390 B	-246061					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-246061					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246061					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246061					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246061					Y	-0-				-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

05	21390 X	14489	-0-	-6901 B	-0-	1184	1	11612	3	Y	1102	1109	0		14
						481	4	1212	9						
06	19920 X	14911	-0-	-5009 B	-0-	1044	1	10900	3	Y	2438	2423	0		29
						285	4	2682	9						
07	19313 X	14375	-0-	-4938 B	-0-	1006	1	10547	3	Y	2421	2420	0		30
						159	4	2663	9						
08	17050 X	14207	-0-	-2843 B	-0-	949	1	10602	3	Y	2319	2306	0		43
						105	4	2551	9						
09	14910 X	13347	-0-	-1563 B	-0-	899	1	10012	3	Y	2046	2051	0		38
						185	4	2251	9						
10	15407 X	12566	-0-	-2841 B	-0-	879	1	9461	3	Y	1881	1866	0		53
						157	4	2069	9						

FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

05	0 W	57670	-0-	57670 B	1026677	3094	1	47065	3	Y	6704	6843	0		122
						137	4	7374	9						
06	1074916 X	48239	-0-	-1026677 B	-0-	2498	1	37355	3	Y	7583	7523	0		182
						45	4	8341	9						
07	53041 X	48967	-0-	-4074 B	-0-	2261	1	39033	3	Y	6922	6940	0		164
						59	4	7614	9						
08	57660 X	45347	-0-	-12313 B	-0-	1982	1	36356	3	Y	6319	6303	0		180
						58	4	6951	9						
09	55800 X	39209	-0-	-16591 B	-0-	1780	1	31274	3	Y	5528	5517	0		191
						74	4	6081	9						
10	57660 X	38684	-0-	-18976 B	-0-	1897	1	30775	3	Y	5441	5467	0		165
						27	4	5985	9						

-----													
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:		3H	RRCID ->	289282	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	12460	- 17136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
05		9920 X	1935	-0-	-7985 B	-155146	248 1	793 3	Y	721	753 0		9
							101 4	793 9					
06		10440 X	9899	-0-	-541 B	-155146	835 1	5648 3	Y	2898	2873 0		34
							228 4	3188 9					
07		10788 X	8690	-0-	-2098 B	-155146	836 1	4887 3	Y	2577	2579 0		32
							132 4	2835 9					
08		11005 X	6903	-0-	-4102 B	-155146	715 1	4793 3	Y	1196	1206 0		22
							79 4	1316 9					
09		9900 X	5280	-0-	-4620 B	-155146	636 1	3395 3	Y	1016	1019 0		19
							131 4	1118 9					
10		10230 X	4777	-0-	-5453 B	-155146	627 1	2859 3	Y	1072	1061 0		30
							112 4	1179 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289283	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	11711	- 16625
-----													
05		4836 X	9223	-0-	4387 B	-299768	592 1	7269 3	Y	1020	1030 0		13
							240 4	1122 9					
06		9480 X	9577	-0-	97 B	-299671	544 1	7702 3	Y	1075	1075 0		13
							148 4	1183 9					
07		9796 X	8100	-0-	-1696 B	-299671	523 1	6500 3	Y	904	906 0		11
							83 4	994 9					
08		13702 X	9528	-0-	-4174 B	-299671	500 1	7750 3	Y	1112	1102 0		21
							55 4	1223 9					
09		9570 X	8036	-0-	-1534 B	-299671	441 1	6154 3	Y	1227	1225 0		23
							91 4	1350 9					
10		9889 X	8039	-0-	-1850 B	-299671	501 1	6069 3	Y	1254	1241 0		36
							90 4	1379 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:		2H	RRCID ->	289284	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	11790	- 16734
-----													
05		3193 X	691	-0-	-2502 B	-448410	436 1	77 3	Y	1	13 0		-0-
							177 4	1 9					
06		2190 X	343	-0-	-1847 B	-448410	203 1	9 3	Y	69	68 0		1
							55 4	76 9					
07		3658 X	-0-	-0-	-3658 B	-448410	397 1	79 3	Y	-0-	1 0		-0-
							44 4	309 9					
08		6169 X	829	-0-	-5340 B	-448410	397 1	79 3	Y	281	276 0		5
							44 4	309 9					
09		5970 X	2457	-0-	-3513 B	-448410	800 1	924 3	Y	517	512 0		10
							164 4	569 9					
10		682 X	1642	-0-	960 B	-447450	684 1	450 3	Y	351	351 0		10
							122 4	386 9					
-----													
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	289285	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	12744	- 18064
-----													
05		DLQ G-10	1553	-0-	1553 B	-557241	509 1	23 4	Y	928	944 0		17
							1021 9						
06		0 X	1501	-0-	1501 B	-555740	514 1	4 3	Y	886	882 0		21
							8 4	975 9					
07		1705 X	1525	-0-	-180 B	-555740	504 1	4 3	Y	914	913 0		22
							12 4	1005 9					
08		806 N	1437	-0-	631 B	-555109	459 1	13 4	Y	877	874 0		25
							965 9						
09		780 N	1439	-0-	659 B	-554450	457 1	9 3	Y	868	863 0		30
							18 4	955 9					
10		806 N	1507	-0-	701 B	-553749	512 1	6 3	Y	894	897 0		27
							6 4	983 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK									
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																						
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302													COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12398 - 18254					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	4712 X	4442	-0-	-270 B	-341561	289 1	3648 3	15 4	490 9	Y	445	445 0				6						
06	4560 X	3446	-0-	-1114 B	-341561	450 1	2519 3	17 4	460 9	Y	418	417 0				7						
07	4712 X	3510	-0-	-1202 B	-341561	429 1	2621 3	10 4	450 9	Y	409	408 0				8						
08	4433 X	4424	-0-	-9 B	-341561	291 1	3639 3	7 4	487 9	Y	443	442 0				9						
09	4290 X	4291	-0-	1 B	-341560	246 1	3527 3	5 4	513 9	Y	466	464 0				11						
10	4433 X	4702	-0-	269 B	-341291	263 1	3960 3	5 4	474 9	Y	431	434 0				8						
-----																						
CULBERSON-PATTESON UNIT AC													WELL #: 1H		RRCID -> 289303		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12418 - 17491	
05	403 N	2194	-0-	1791 B	-224011	754 1	1231 3	15 4	194 9	Y	176	176 0				5						
06	1320 N	1887	-0-	567 B	-223444	760 1	952 3	9 4	166 9	Y	151	151 0				5						
07	1271 N	1857	-0-	586 B	-222858	537 1	1048 3	6 4	266 9	Y	242	239 0				8						
08	2201 X	1441	-0-	-760 B	-222858	324 1	1049 3	2 4	66 9	Y	60	66 0				2						
09	2130 X	1839	-0-	-291 B	-222858	339 1	1197 3	6 4	297 9	Y	270	262 0				10						
10	2201 X	1486	-0-	-715 B	-222858	326 1	898 3	3 4	259 9	Y	235	236 0				9						
-----																						
MAY UNIT 1 AC													WELL #: 11H		RRCID -> 289340		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12376 - 16292	
05	3596 X	2514	-0-	-1082 B	-117678	503 1	1734 3	10 4	267 9	Y	243	244 0				7						
06	3480 X	2116	-0-	-1364 B	-117678	473 1	1355 3	6 4	282 9	Y	256	254 0				9						
07	2573 X	2230	-0-	-343 B	-117678	522 1	1438 3	6 4	264 9	Y	240	241 0				8						
08	2573 X	2433	-0-	-140 B	-117678	575 1	1572 3	3 4	283 9	Y	257	255 0				10						
09	2430 X	2440	-0-	10 B	-117668	612 1	1563 3	11 4	254 9	Y	231	232 0				9						
10	2046 N	2630	-0-	584 B	-117084	639 1	1680 3	5 4	306 9	Y	278	276 0				11						
-----																						
MORGAN UNIT AC													WELL #: 2H		RRCID -> 289741		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 12051		PERF.12219 - 18422	
05	1395 X	1534	-0-	139 B	-244831	430 1	5 3	149 4	950 9	Y	864	858 0				12						
06	1200 X	1291	-0-	91 B	-244740	352 1	2 3	48 4	889 9	Y	808	806 0				14						
07	1240 X	1352	-0-	112 B	-244628	406 1	4 3	67 4	875 9	Y	795	793 0				16						
08	1519 N	1718	-0-	199 B	-244429	512 1	101 3	62 4	1043 9	Y	948	946 0				18						
09	1290 N	3184	-0-	1894 B	-242535	597 1	1437 3	124 4	1026 9	Y	933	932 0				19						
10	1364 N	3993	-0-	2629 B	-239906	637 1	2465 3	75 4	816 9	Y	742	744 0				17						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
REYNOLDS UNIT 1 AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289742	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12828 - 18805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	1085 X	1751	-0-	666 B	-565884	451 1	635 3	25 4	640 9	Y	582	513 0			148
06	2070 X	2245	-0-	175 B	-565709	586 1	1087 3	20 4	552 9	Y	502	570 0			80
07	3317 X	980	-0-	-2337 B	-565709	216 1	343 3	8 4	413 9	Y	375	315 0			140
08	14B2 EXT	2457	-0-	2457 B	-563252	621 1	1375 3	50 4	411 9	Y	374	456 0			58
09	14B2 EXT	2065	-0-	2065 B	-561187	484 1	1232 3	20 4	329 9	Y	299	299 0			58
10	14B2 EXT	1962	-0-	1962 B	-559225	632 1	974 3	24 4	332 9	Y	302	305 0			55
-----															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462					CNTY: LIVE OAK						
KENRUBYLLIE		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13003 - 17358			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
-----															
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	13130 - 13291			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-163771					Y	NO RPT	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
-----															
PHILLIPPE GU1		WELL #:		B 6H	RRCID ->	282190	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	13432 - 19438			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
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  
 NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

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

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

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

05	10719	X	10719	-0-	-0- B	-0-	521	1	7272	3	Y	2646	2756	0			820
							15	4	2911	9							
06	10376	X	10376	-0-	-0- B	-0-	505	1	6870	3	Y	2710	2942	0			588
							20	4	2981	9							
07	10334	X	10334	-0-	-0- B	-0-	519	1	6793	3	Y	2733	2599	0			722
							16	4	3006	9							
08	7967	X	6704	-0-	-1263 B	-0-	339	1	4464	3	Y	1718	1944	0			501
							11	4	1890	9							
09	7710	X	7154	-0-	-556 B	-0-	316	1	5102	3	Y	1552	1665	0			384
							28	4	1707	9							
10	7967	X	7059	-0-	-908 B	-0-	326	1	5104	3	Y	1453	1268	0			569
							31	4	1598	9							

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

05	18352	X	16354	-0-	-1998 B	-0-	1285	1	13959	3	Y	1009	975	0			248
							1110	9									
06	17760	X	14653	-0-	-3107 B	-0-	1141	1	12513	3	Y	908	973	0			183
							999	9									
07	17830	X	17830	-0-	-0- B	-0-	1620	1	14915	3	Y	1177	1049	0			311
							1295	9									
08	17205	X	16535	-0-	-670 B	-0-	1458	1	14002	3	Y	977	1005	0			285
							1075	9									
09	17893	X	17893	-0-	-0- B	-0-	1651	1	15158	3	Y	983	1022	0			243
							4	4	1081	9							
10	17205	X	13178	-0-	-4027 B	-0-	1242	1	11003	3	Y	845	757	0			331
							3	4	930	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	14787	X	12514	-0-	-2273	B	-0-	723	1	10103	3	Y	1516	1539	0		470
								20	4	1668	9						
06	14310	X	12272	-0-	-2038	B	-0-	721	1	9803	3	Y	1563	1694	0		339
								29	4	1719	9						
*07	14787	X	11630	-0-	-3157	B	-0-	716	1	9366	3	Y	1387	1360	0		366
								22	4	1526	9						
08	13857	X	12507	-0-	-1350	B	-0-	779	1	10272	3	Y	1300	1290	0		379
								26	4	1430	9						
09	12930	X	12091	-0-	-839	B	-0-	621	1	10020	3	Y	1273	1334	0		315
								49	4	1400	9						
10	12679	X	11717	-0-	-962	B	-0-	621	1	9726	3	Y	1197	1043	0		469
								53	4	1317	9						

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

05	44733	X	35017	-0-	-9716	B	-0-	2874	1	31221	3	Y	838	811	0		260
								922	9								
06	40800	X	32382	-0-	-8418	B	-0-	2650	1	29052	3	Y	618	744	0		134
								680	9								
07	35929	X	31391	-0-	-4538	B	-0-	3001	1	27622	3	Y	698	648	0		184
								768	9								
08	37603	X	29970	-0-	-7633	B	-0-	2764	1	26554	3	Y	593	605	0		173
								652	9								
09	36030	X	27398	-0-	-8632	B	-0-	2634	1	24192	3	Y	518	561	0		128
								2	4	570	9						
10	35030	X	26774	-0-	-8256	B	-0-	2648	1	23456	3	Y	607	497	0		238
								2	4	668	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728																
05	27311 X	24137	-0-	-3174 B	-0-	1438	1	19764	3	Y	2632	2783	0			816
						40	4	2895	9							
06	24960 X	22578	-0-	-2382 B	-0-	1367	1	18441	3	Y	2490	2766	0			540
						31	4	2739	9							
07	21852 X	21852	-0-	-0- B	-0-	1331	1	17730	3	Y	2444	2339	0			645
						103	4	2688	9							
08	21075 X	21075	-0-	-0- B	-0-	1296	1	17417	3	Y	2096	2135	0			611
						56	4	2306	9							
09	19281 X	19281	-0-	-0- B	-0-	1194	1	15889	3	Y	1972	2090	0			487
						30	4	2169	9							
*10	19211 X	19211	-0-	-0- B	-0-	1208	1	15883	3	Y	1872	1626	0			733
						61	4	2059	9							
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239																	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5130 X	5130	-0-	-0-	B	-0-	491 1	3459 3	77 4	1103 9	Y	1003	991 0				81
06	4052 X	4052	-0-	-0-	B	-0-	459 1	2582 3	161 4	850 9	Y	773	798 0				56
07	4194 X	4194	-0-	-0-	B	-0-	483 1	2730 2	154 4	827 9	Y	752	698 0	42 1			68
08	4276 X	4276	-0-	-0-	B	-0-	433 1	2539 2	198 4	1106 9	Y	1005	957 0	46 1			70
09	4346 X	4346	-0-	-0-	B	-0-	401 1	2535 2	1135 9		Y	1032	951 0	51 1			100
*10	4184 X	4184	-0-	-0-	B	-0-	452 1	2686 2	1046 9		Y	951	924 0	57 1			70
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715																	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073																	
05	5456 X	3713	-0-	-1743	B	-0-	335 1	2356 3	52 4	970 9	Y	882	872 0				71
06	5280 X	3565	-0-	-1715	B	-0-	393 1	2212 3	138 4	822 9	Y	747	764 0				54
07	5456 X	3607	-0-	-1849	B	-0-	405 1	2288 2	129 4	785 9	Y	714	667 0	36 1			65
08	3004 X	3004	-0-	-0-	B	-0-	261 1	1770 2	155 4	818 9	Y	744	713 0	34 1			62
09	3689 X	3689	-0-	-0-	B	-0-	331 1	2074 2	1049 9		Y	954	883 0	40 1			93
*10	3762 X	3762	-0-	-0-	B	-0-	404 1	2397 2	961 9		Y	874	854 0	51 1			62
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282																	
05	7572 X	7572	-0-	-0-	B	-0-	768 1	5408 3	121 4	1275 9	Y	1159	1136 0				94
06	6630 X	6023	-0-	-607	B	-0-	725 1	4078 3	254 4	966 9	Y	878	908 0				64
07	6386 X	5232	-0-	-1154	B	-0-	626 1	3536 2	200 4	870 9	Y	791	729 0	55 1			71
08	4216 X	3906	-0-	-310	B	-0-	369 1	2401 2	239 4	897 9	Y	815	769 0	39 1			78
09	5524 X	5524	-0-	-0-	B	-0-	531 1	3356 2	1273 9		Y	1157	1057 0	67 1			111
*10	5488 X	5488	-0-	-0-	B	-0-	623 1	3702 2	1163 9		Y	1057	1017 0	78 1			73

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		DLQ G-10	6315	-0-	6315 B	25938		1498 1	3563 3	Y	1129	1145	0			61
								12 4	1242 9							
06		32609 X	6671	-0-	-25938 B	-0-		1910 1	3641 3	Y	1017	1011	0			67
								1 4	1119 9							
07		7440 X	6950	-0-	-490 B	-0-		2351 1	3249 2	Y	1224	1044	0	182	1	65
								4 4	1346 9							
08		7440 X	6374	-0-	-1066 B	-0-		1962 1	3164 2	Y	1129	941	0	177	1	76
								6 4	1242 9							
09		6743 X	6743	-0-	-0- B	-0-		2379 1	3173 2	Y	1081	897	0	186	1	74
								1189 9								
10		6882 X	5895	-0-	-987 B	-0-		1749 1	2960 2	Y	1074	939	0	156	1	53
								1181 9								
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		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																
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		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																
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		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																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
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			
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019										TOTAL DEPTH	12756	PERF.12816	- 19230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019										TOTAL DEPTH	12840	PERF.12825	- 18743
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019										TOTAL DEPTH	12720	PERF.12666	- 18109
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017										TOTAL DEPTH	13038	PERF.13026	- 16121
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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																	
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																	
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149																	
M	O	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	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687																	
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084																	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894																	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BPX OPERATING COMPANY 085408																	
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053																	
05	10326	X	10326	-0-	-0-		-0-	9856	3	470	9	N	427	354	1		400
06	10080	X	3578	-0-	-6502		-0-	3479	3	99	9	N	90	385	1		105
07	10416	X	8605	-0-	-1811		-0-	8220	3	385	9	N	350	345	1		110
08	10416	X	3909	-0-	-6507		-0-	3864	3	45	9	N	41	51	1		100
09	9990	X	8890	-0-	-1100		-0-	8453	3	437	9	N	397	367	1		130
10	10323	X	6429	-0-	-3894		-0-	6129	3	300	9	N	273	245	1		158

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109																	
05	9455	X	8446	-0-	-1009		-0-	184	1	8262	3	N	-0-				40
06	7369	X	7369	-0-	-0-		-0-	164	1	7205	3	N	-0-				40
07	10323	X	7143	-0-	-3180		-0-	138	1	7005	3	N	-0-				40
*08	10323	X	7724	-0-	-2599		-0-	141	1	7580	3	N	-0-				40
09	9990	X	7798	-0-	-2192		-0-	142	1	7656	3	N	-0-				40
10	8432	X	7656	-0-	-776		-0-	139	1	7517	3	N	-0-				40

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
MC CARN A		WELL #: 5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	341 X	35	-0-	-306	-0-	35 3		N	-0-		153
06	330 X	67	-0-	-263	-0-	67 3		N	-0-		153
07	341 X	62	-0-	-279	-0-	62 3		N	-0-		153
08	31 X	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		153
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		153
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		153
-----											
MC CARN B		WELL #: 1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750		
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		270
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		270
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		270
08	961 N	15	-0-	-946	-0-	15 3		N	-0-		270
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	130 1	140
10	806 N	23	-0-	-783	-0-	23 3		N	-0-		140
-----											
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184		
05	11935 X	2904	-0-	-9031	-0-	63 1	2841 3	N	-0-		103
06	12690 X	1701	-0-	-10989	-0-	32 1	1568 3	N	92	98 1	97
07	16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	321 1	16260 3	N	-0-	59 1	38
*08	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	235 1	13117 3	N	-0-		38
09	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	247 1	13235 3	N	119		157
*10	28277 X	28277	-0-	-0-	-0-	131 9	27763 3	N	-0-		157
						1 4					
-----											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333									
KUNDE UNIT A		WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		116
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		116
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
-----											
KUNDE UNIT A		WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405		
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	554 3	222 9	N	202	178 1	148
06	2490 N	430	-0-	-2060	-0-	31 1	279 3	N	109		257
07	1426 N	859	-0-	-567	-0-	120 9					
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	28 1	494 3	N	306	349 1	214
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	337 9					
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	248 1	592 3	N	187	183 1	218
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	206 9					
						666 1	226 3	N	159	167 1	210
						175 9					
						716 1	96 9	N	87		297
-----											
LASCA BUTLER SEARCY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 254301		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787																	
05		565 X	565	-0-	-0-	-0-	378	3	187	9	N	170					477
06		482 X	482	-0-	-0-	-0-	374	3	108	9	N	98	362	1			213
07		684 X	684	-0-	-0-	-0-	432	3	252	9	N	229					442
08		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	169	1			273
09		483 X	483	-0-	-0-	-0-	384	3	99	9	N	90					363
*10		942 X	942	-0-	-0-	-0-	834	3	108	9	N	98	333	1			128
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314																	
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1	1	1411	3	N	58					311
							64	9									
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	2	1	1307	3	N	28					339
							31	9									
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	N	48					387
							53	9									
08		899 N	758	-0-	-141	-0-	55	1	675	3	N	25	180	1			232
							28	9									
*09		870 N	504	-0-	-366	-0-	315	1	177	3	N	11					243
							12	9									
*10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	155	1	421	3	N	2					245
							2	9									
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903																	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	5	N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

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

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

*01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	17	1	3085	3	N	339	191	1	222
						39	5	373	9					
*02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	32	1	2037	3	N	367	372	1	217
						86	5	404	9					
*03	2759 X	2489	-0-	-270	-0-	2072	3	417	9	N	379	381	1	215
*04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	2809	3	64	5	N	421	529	1	107
						463	9							
*05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2685	3	130	5	N	224	159	1	172
						246	9							
*06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	2901	3	12	5	N	181	177	1	176
						199	9							
*07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2449	3	169	5	N	32			208
						35	9							
*08	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2	1	2480	3	N	43	166	1	85
						90	5	47	9					
*09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	1	1	3302	3	N	54			139
						59	9							
*10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2679	3	101	5	N	52			191
						57	9							

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	1	13	9	N	12			235
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	1	9	9	N	8			243
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2089	1	15	9	N	14			257
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	1			N	-0-			257
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	1			N	-0-			257
*10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	1			N	-0-			257



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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2201 N	1005	-0-	-1196	-0-	39 1	429 3	532 9	N	484	518 1		150
						5 5	532 9						
	02	2128 N	125	-0-	-2003	-0-	13 1	112 9	N	102			252
*03	2046 N	881	-0-	-1165	-0-	6 1	568 3		N	279	192 1		339
						307 9							
*04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	57 1	1268 3		N	433	353 1		419
						29 5	476 9						
*05	3100 N	3214	-0-	114	114	73 1	2385 3		N	583	357 1		645
						115 5	641 9						
*06	2114 N	2000	-0-	-114	-0-	5 1	1392 3		N	543	720 1		468
						6 5	597 9						
	07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	14			482
*08	2356 X	2081	-0-	-275	-0-	66 1	1553 3		N	369	361 1		490
						56 5	406 9						
*09	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	345 1	9699 3		N	3117	2979 1		628
						3429 9							
*10	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	150 1	12372 3		N	4584	4576 1		636
						468 5	5042 9						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880													
05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1711 3	351 9		N	319	344 1		328
06	2790 X	1981	-0-	-809	-0-	1618 3	363 9		N	330	354 1		304
07	2883 X	1870	-0-	-1013	-0-	1528 3	342 9		N	311			615
08	2883 X	1713	-0-	-1170	-0-	1447 3	266 9		N	242	682 1		175
*09	2370 X	1731	-0-	-639	-0-	1410 3	321 9		N	292	168 1		299
10	2077 X	1085	-0-	-992	-0-	1 1	918 3		N	151	172 1		278
						166 9							
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800													
*01	3100 N	3191	-0-	91	564	2 1	2336 3		N	748	407 0	168 1	307
						30 5	823 9						
*02	2464 N	982	-0-	-1482	-0-	38 1	430 3		N	451	142 0	543 1	73
						18 5	496 9						
*03	2728 X	2564	-0-	-164	-0-	41 1	1892 3		N	574	573 0		74
						631 9							
*04	2640 X	2382	-0-	-258	-0-	4 1	1767 3		N	519	519 0		74
						40 5	571 9						
*05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	1 1	2067 3		N	557	558 0		73
						98 5	613 9						
*06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	19 1	2499 3		N	438	438 0		73
						10 5	482 9						
*07	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	24 1	1665 3		N	415	412 0		76
						113 5	457 9						
*08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	42 1	1917 3		N	400	401 0		75
						68 5	440 9						
*09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	86 1	1941 3		N	383	384 0		74
						421 9							
*10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	126 1	1973 3		N	402	404 0		72
						73 5	442 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2759 X	2704	-0-	-55	-0-	2186	3	28	5	N	445	363	1	171
						490	9							
*02	2492 X	2173	-0-	-319	-0-	1701	3	72	5	N	364	375	1	160
						400	9							
*03	2759 X	2691	-0-	-68	-0-	2206	3	485	9	N	441	373	1	228
*04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2160	3	49	5	N	427	527	1	128
						470	9							
*05	2418 N	2345	-0-	-73	-0-	1808	3	88	5	N	408	353	1	183
						449	9							
*06	2610 N	1701	-0-	-909	-0-	1301	3	6	5	N	358	355	1	186
						394	9							
*07	2759 N	1970	-0-	-789	-0-	1482	3	102	5	N	351			537
						386	9							
*08	2356 N	1938	-0-	-418	-0-	1517	3	55	5	N	333	548	1	322
						366	9							
*09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1605	3	349	9	N	317	353	1	286
*10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	1833	3	69	5	N	377	353	1	310
						415	9							

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
*01	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	1397	1	20337	3	N	2669	2522	1	439
						259	5	2936	9					
*02	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	942	1	12287	3	N	1436	1282	1	593
						518	5	1580	9					
*03	27487 X	27487	-0-	-0-	-0-	1542	1	23325	3	N	2382	2666	1	309
						2620	9							
*04	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	1274	1	17082	3	N	1653	1594	1	368
						388	5	1818	9					
*05	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	1459	1	17389	3	N	1746	1944	1	170
						842	5	1921	9					
*06	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	1268	1	13521	3	N	1336	1220	1	286
						57	5	1470	9					
*07	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	1517	1	12923	3	N	1459	1269	1	476
						893	5	1605	9					
*08	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	1493	1	12366	3	N	1389	1596	1	269
						448	5	1528	9					
*09	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	1354	1	15121	3	N	1224	1224	1	269
						1346	9							
*10	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	1386	1	11116	3	N	1114	1225	1	158
						420	5	1225	9					

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*08	14B2 EXT	9102	-0-	9102	9102	268	1	6167	3	N	2224	1567	0	736 1 92
						221	5	2446	9					
*09	14B2 EXT	22279	-0-	22279	31381	363	1	14591	3	N	6659	6176	0	185 1 390
						7325	9							
10	14B2 EXT	95746	-0-	95746	127127	790	1	62433	3	N	27463	27246	0	319 1 288
						2314	5	30209	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	487	1	1080	3	N	581	533	1	244
						14	5	639	9					
*02	2128 N	1763	-0-	-365	-0-	349	1	849	3	N	481	524	1	201
						36	5	529	9					
*03	2604 N	1491	-0-	-1113	-0-	412	1	655	3	N	385	352	1	234
						424	9							
04	2160 N	434	-0-	-1726	-0-	379	1	55	9	N	50	159	1	125
*05	3100 N	4831	-0-	1731	1731	386	1	3271	3	N	924	728	1	321
						158	5	1016	9					
*06	3000 N	6463	-0-	3463	5194	367	1	4476	3	N	1455	1571	1	205
						19	5	1601	9					
*07	3100 N	6315	-0-	3215	8409	351	1	4045	3	N	1490	1295	1	400
						280	5	1639	9					
*08	13388 X	4979	-0-	-8409	-0-	380	1	3010	3	N	1345	1409	1	336
						109	5	1480	9					
*09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	334	1	1639	3	N	899	1040	1	195
						989	9							
10	2759 X	2657	-0-	-102	-0-	352	1	1420	3	N	755	685	1	265
						54	5	831	9					

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	266	1	3334	3	N	526	357	1	321
						579	9							
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	291	1	3213	3	N	502	361	1	462
						552	9							
07	5084 X	3945	-0-	-1139	-0-	286	1	3215	3	N	404	530	1	336
						444	9							
08	5084 X	3939	-0-	-1145	-0-	286	1	3144	3	N	463	535	1	264
						509	9							
*09	4920 X	3688	-0-	-1232	-0-	325	1	2887	3	N	433	357	1	340
						476	9							
10	4185 X	3038	-0-	-1147	-0-	251	1	2455	3	N	302	333	1	309
						332	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012													TOTAL DEPTH 13060	PERF.13389	- 18365	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	8	1	3779	3	N	752	752	0		109
							48	5	827	9						
*02		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	123	1	6328	3	N	1285	1050	0		344
							264	5	1414	9						
*03		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	184	1	6304	3	N	1236	1275	0	192 1	113
							1360	9								
*04		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	171	1	5589	3	N	1144	1146	0		111
							126	5	1258	9						
*05		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	127	1	5395	3	N	1125	1126	0		110
							259	5	1238	9						
*06		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	100	1	5269	3	N	973	730	0	177 1	176
							22	5	1070	9						
*07		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	115	1	5408	3	N	1075	1075	0		176
							371	5	1183	9						
*08		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	176	1	5244	3	N	1002	1004	0		174
							189	5	1102	9						
*09		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	279	1	4043	3	N	789	421	0	358 1	184
							868	9								
*10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	172	1	4370	3	N	966	907	1		243
							165	5	1063	9						

  

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL DEPTH 12065	PERF.12546	- 17746	
05		2573 X	1991	-0-	-582	-0-	1515	3	476	9	N	433	355	1		333
06		2490 X	1783	-0-	-707	-0-	27	1	1304	3	N	411	532	1		212
							452	9								
07		2573 X	1433	-0-	-1140	-0-	41	1	995	3	N	361				573
							397	9								
08		1984 N	1487	-0-	-497	-0-	8	1	1083	3	N	360	734	1		199
							396	9								
*09		1770 N	956	-0-	-814	-0-	16	1	602	3	N	307	177	1		329
							338	9								
*10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1269	3	527	9	N	479	530	1		278

  

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010													TOTAL DEPTH 11877	PERF.12107	- 16365	
05		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	3981	3	552	9	N	502	516	1		265
06		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	3878	3	541	9	N	492	362	1		395
07		4836 X	3837	-0-	-999	-0-	3357	3	480	9	N	436	524	1		307
08		4836 X	2824	-0-	-2012	-0-	2496	3	328	9	N	298	316	1		289
*09		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6504	3	438	9	N	398	354	1		333
*10		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7109	3	466	9	N	424	514	1		243

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 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	170	1	2698	3	N	591	532	1			254
						34	5	650	9							
*02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	350	1	840	3	N	365	352	1			267
						35	5	402	9							
03	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					267
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					267
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

*11	3630 X	496	-0-	-3134	-0-	219	1	54	3	N	203					525
						223	9									
*12	3751 X	962	-0-	-2789	-0-	227	1	486	3	N	226	175	1			576
						249	9									
*01	3689 X	2964	-0-	-725	-0-	240	1	2531	3	N	175	524	1			227
						193	9									
*02	3164 X	1799	-0-	-1365	-0-	192	1	1471	3	N	124					351
						136	9									
*03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	239	1	3125	3	N	311	169	1			493
						342	9									
*04	2880 X	1930	-0-	-950	-0-	166	1	1639	3	N	114	343	1			264
						125	9									
*05	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	76	1	2532	3	N	181					445
						199	9									
*06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	95	1	3463	3	N	251	358	1			338
						276	9									
*07	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	129	1	2925	3	N	228					566
						251	9									
*08	3720 X	2780	-0-	-940	-0-	167	1	2418	3	N	177	375	1			368
						195	9									
*09	3630 X	1771	-0-	-1859	-0-	201	1	1454	3	N	105	167	1			306
						116	9									
10	3751 X	682	-0-	-3069	-0-	83	1	544	3	N	50					356
						55	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

*01	837 X	731	-0-	-106	-0-	14	1	513	3	N	179					290
						7	5	197	9							
*02	840 X	621	-0-	-219	-0-	107	1	349	3	N	136	195	1			231
						15	5	150	9							
*03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	129	1	732	3	N	194	149	1			276
						213	9									
*04	900 X	553	-0-	-347	-0-	91	1	352	3	N	93	185	1			184
						8	5	102	9							
*05	744 X	456	-0-	-288	-0-	119	1	235	3	N	83	168	1			99
						11	5	91	9							
*06	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	N	228					327
						5	5	251	9							
*07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	233	1	1413	3	N	291	198	0	178	1	242
						97	5	320	9							
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	148	1	1256	3	N	351	355	0			238
						45	5	386	9							
*09	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2145	3	N	511	514	0			235
						562	9									
10	1085 N	315	-0-	-770	-0-	18	1	216	3	N	66	70	0			231
						8	5	73	9							



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
05	8060 X	95	-0-	-7965	-0-	95	3			N	-0-			327
06	6990 X	204	-0-	-6786	-0-	204	3			N	-0-			327
07	992 X	71	-0-	-921	-0-	71	3			N	-0-			327
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			327
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			327
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			327
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780														
05	4867 X	1312	-0-	-3555	-0-	1282	3	30	9	N	27			157
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	3	1	5296	3	N	77	177	1	57
						85	9							
07	4867 X	1496	-0-	-3371	-0-	1	1	1466	3	N	26			83
						29	9							
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			83
*09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6106	3	216	9	N	196			279
10	4867 X	4776	-0-	-91	-0-	13	1	4763	3	N	-0-	179	1	100
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996														
05	2604 X	875	-0-	-1729	-0-	318	1	556	3	N	1	184	1	47
						1	9							
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	91	1	2282	3	N	40			87
						44	9							
07	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	1	1	8425	3	N	108			195
						119	9							
08	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-			195
*09	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7092	3	79	9	N	72			267
*10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	61	1	5369	3	N	21			288
						23	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	8 1	306 3		Y	1470	1471 0		228
							1617 9							
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	7 1	278 3		Y	1342	1344 0		226
							1476 9							
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	7 1	299 3		Y	1318	1318 0		226
							1450 9							
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	7 1	273 3		Y	1266	1268 0		224
							1393 9							
*09		1020 N	249	-0-	-771	-0-	3 1	97 3		Y	135	137 0		222
							149 9							
*10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	5 1	393 3		Y	1653	1483 0	233 1	159
							1818 9							
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384														
05		5177 X	4504	-0-	-673	-0-	284 1	3678 3		N	493	708 1		150
							542 9							
06		4890 X	4368	-0-	-522	-0-	216 1	3623 3		N	481	359 1		272
							529 9							
07		5053 X	4419	-0-	-634	-0-	223 1	3688 3		N	462	530 1		204
							508 9							
08		5053 X	4405	-0-	-648	-0-	227 1	3669 3		N	463	526 1		141
							509 9							
*09		4560 X	4076	-0-	-484	-0-	220 1	3365 3		N	446	345 1		242
							491 9							
10		4526 X	4075	-0-	-451	-0-	209 1	3348 3		N	471	504 1		209
							518 9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
*11		4350 X	2669	-0-	-1681	-0-	277 1	2105 3		N	261	339 1		120
							287 9							
*12		4495 X	2060	-0-	-2435	-0-	254 1	1549 3		N	234	194 1		160
							257 9							
*01		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	268 1	4355 3		N	298	341 1		117
							328 9							
*02		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	182 1	3649 3		N	229	181 1		165
							252 9							
*03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	234 1	4302 3		N	284	328 1		121
							312 9							
*04		4800 X	4631	-0-	-169	-0-	276 1	4049 3		N	278	169 1		230
							306 9							
*05		4960 X	2289	-0-	-2671	-0-	287 1	1851 3		N	137	159 1		208
							151 9							
*06		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	284 1	8125 3		N	461	529 1		140
							507 9							
*07		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	290 1	6162 3		N	391			531
							430 9							
*08		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	211 1	4637 3		N	271	550 1		252
							298 9							
*09		4800 X	2944	-0-	-1856	-0-	283 1	2490 3		N	155	159 1		248
							171 9							
10		4960 X	3394	-0-	-1566	-0-	317 1	2891 3		N	169			417
							186 9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	195	-0-	-4424	-0-	195	1			N	-0-			202
06	4440 X	3224	-0-	-1216	-0-	263	1	2858	3	N	94	183	1	113
						103	9							
07	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	480	1	5056	3	N	154			267
						169	9							
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	466	1	4263	3	N	124	177	1	214
						136	9							
*09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	438	1	4071	3	N	107	158	1	163
						118	9							
10	5146 X	4556	-0-	-590	-0-	468	1	3974	3	N	104	158	1	109
						114	9							
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
05	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	6338	3	697	9	N	634	715	1	244
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4411	3	418	9	N	380	356	1	268
07	7161 X	6573	-0-	-588	-0-	5972	3	601	9	N	546	702	1	112
08	7161 X	6027	-0-	-1134	-0-	5403	3	624	9	N	567	532	1	147
*09	6930 X	5376	-0-	-1554	-0-	4794	3	582	9	N	529	499	1	177
10	7037 X	5406	-0-	-1631	-0-	4779	3	627	9	N	570	533	1	214
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
05	4371 X	4028	-0-	-343	-0-	257	1	3427	3	N	313	178	1	493
						344	9							
06	5040 X	3930	-0-	-1110	-0-	232	1	3063	3	N	577	358	1	712
						635	9							
07	5208 X	3745	-0-	-1463	-0-	249	1	3206	3	N	264			976
						290	9							
08	5208 X	4135	-0-	-1073	-0-	224	1	3580	3	N	301	1047	1	230
						331	9							
*09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	217	1	3922	3	N	291	176	1	345
						320	9							
*10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	217	1	4042	3	N	320	334	1	331
						352	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
05	4557 X	3262	-0-	-1295	-0-	2747	3	515	9	N	468	510	1	329
06	4410 X	2746	-0-	-1664	-0-	1	1	2416	3	N	299	176	1	452
						329	9							
07	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	1	1	3911	3	N	685	850	1	287
						754	9							
08	4557 X	4151	-0-	-406	-0-	2	1	3508	3	N	583	546	1	324
						641	9							
*09	3900 X	3739	-0-	-161	-0-	18	1	3135	3	N	533	178	1	679
						586	9							
10	4681 X	2266	-0-	-2415	-0-	10	1	1796	3	N	418	722	1	375
						460	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	42	1	57	3	N	30			221
						33	9							
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	9	N	89	173	1	137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	83	1	61
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
*01	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	282	1	5831	3	N	734	617	0	240
						74	5	807	9					
*02	5516 X	3565	-0-	-1951	-0-	229	1	2749	3	N	429	430	0	239
						115	5	472	9					
*03	6107 X	753	-0-	-5354	-0-	318	1	73	3	N	329	30	0	538
						362	9							
*04	29344 X	29344	-0-	-0-	-0-	292	1	24470	3	N	3665	3692	0	331
						550	5	4032	9					
*05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	187	1	4904	3	N	1322	1321	0	144
						233	5	1454	9					
*06	204 X	204	-0-	-0-	-0-	178	1	26	3	N	-0-			144
*07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	33	1	8	3	N	-0-			144
						1	5							
*08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	5	N	-0-			144
*09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			144
*10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	124	1	820	3	N	874	404	0	259
						31	5	961	9					
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
*01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	3	N	598	598	0	201
						19	5	658	9					
*02	1540 X	806	-0-	-734	-0-	15	1	528	3	N	220	220	0	201
						21	5	242	9					
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			201
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			201
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			201
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			201
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
SPINN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266841		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5580 X	4285	-0-	-1295	-0-	207	1	3967	3	N	101		291
						111	9						
*12	5673 X	5156	-0-	-517	-0-	137	1	4866	3	N	139	187 1	243
						153	9						
*01	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	158	1	5227	3	N	132	181 1	194
						145	9						
*02	4844 X	4298	-0-	-546	-0-	147	1	4037	3	N	104		298
						114	9						
*03	5332 X	5149	-0-	-183	-0-	163	1	4864	3	N	111	170 1	239
						122	9						
*04	5340 X	4689	-0-	-651	-0-	75	1	4505	3	N	99	158 1	180
						109	9						
*05	5518 X	4876	-0-	-642	-0-	4765	3	111	9	N	101		281
*06	5340 X	4687	-0-	-653	-0-	6	1	4582	3	N	90	157 1	214
						99	9						
*07	5146 X	4801	-0-	-345	-0-	18	1	4669	3	N	104		318
						114	9						
*08	5146 X	4488	-0-	-658	-0-	4379	3	109	9	N	99	182 1	235
*09	4710 X	4228	-0-	-482	-0-	120	1	4011	3	N	88		323
						97	9						
10	4867 X	4439	-0-	-428	-0-	157	1	4181	3	N	92	167 1	248
						101	9						

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 267401		COMPL. DATE 03/30/2014			TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456 X	4887	-0-	-569	-0-	455	1	3799	3	N	575	511 1	331
						633	9						
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	549	1	3735	3	N	512	523 1	320
						563	9						
07	4960 X	4741	-0-	-219	-0-	743	1	3420	3	N	525	503 1	342
						578	9						
08	4960 X	4067	-0-	-893	-0-	607	1	2939	3	N	474	537 1	279
						521	9						
*09	4860 X	3733	-0-	-1127	-0-	603	1	2684	3	N	405	356 1	328
						446	9						
*10	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	452	1	4447	3	N	552	515 1	365
						607	9						

PLOMERO RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 268755		COMPL. DATE 04/18/2013			TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705 X	1393	-0-	-312	-0-	1001	1	94	3	N	271	353 1	108
						298	9						
06	1500 X	1370	-0-	-130	-0-	587	1	488	3	N	268	172 1	204
						295	9						
07	1488 X	1353	-0-	-135	-0-	546	1	552	3	N	232	177 1	259
						255	9						
08	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	557	1	351	3	N	258	337 1	180
						284	9						
09	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	592	1	273	3	N	246	349 1	77
						271	9						
10	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	531	1	282	3	N	254	173 1	158
						279	9						

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 268756		COMPL. DATE 04/13/2014			TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	2057	-0-	-1322	-0-	1836	3	221	9	N	201	178 1	132
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	3762	3	451	9	N	410	345 1	197
07	3224 X	2980	-0-	-244	-0-	2686	3	294	9	N	267	177 1	287
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3568	3	388	9	N	353	517 1	123
*09	4200 X	3978	-0-	-222	-0-	3614	3	364	9	N	331	328 1	126
10	4340 X	2793	-0-	-1547	-0-	2530	3	263	9	N	239	168 1	197

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	376	1	1682	3	N	253	341 1	202
						278	9						
06	2280 N	2266	-0-	-14	-0-	379	1	1630	3	N	234	177 1	259
						257	9						
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	325	1	1818	3	N	245		504
						270	9						
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	325	1	1876	3	N	253	348 1	409
						278	9						
*09	2280 N	2073	-0-	-207	-0-	292	1	1524	3	N	234	185 1	458
						257	9						
10	2418 N	1931	-0-	-487	-0-	168	1	1687	3	N	69	358 1	169
						76	9						
-----													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516													
*11	10170 X	8786	-0-	-1384	-0-	232	1	8135	3	N	381	372 1	200
						419	9						
*12	10509 X	9988	-0-	-521	-0-	160	1	9337	3	N	446	373 1	273
						491	9						
*01	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	44	1	11070	3	N	587	546 1	314
						646	9						
*02	9324 X	8197	-0-	-1127	-0-	142	1	7667	3	N	353	554 1	113
						388	9						
*03	10323 X	9978	-0-	-345	-0-	357	1	9092	3	N	481	344 1	250
						529	9						
*04	11370 X	8286	-0-	-3084	-0-	334	1	7461	3	N	446	543 1	153
						491	9						
*05	11749 X	1643	-0-	-10106	-0-	142	1	1439	3	N	56		209
						62	9						
*06	11370 X	3382	-0-	-7988	-0-	259	1	3013	3	N	100	167 1	142
						110	9						
*07	9982 X	4198	-0-	-5784	-0-	263	1	3768	3	N	152		294
						167	9						
*08	9982 X	3122	-0-	-6860	-0-	272	1	2754	3	N	87	178 1	203
						96	9						
*09	8280 X	8118	-0-	-162	-0-	275	1	7401	3	N	402	315 1	290
						442	9						
*10	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	162	1	15441	3	N	755	864 1	181
						831	9						
-----													
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203													
05	4588 X	1046	-0-	-3542	-0-	1020	3	26	9	N	24	159 1	87
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4439	3	304	9	N	276	168 1	195
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3718	3	212	9	N	193		388
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3556	3	210	9	N	191	367 1	212
*09	4740 X	3390	-0-	-1350	-0-	3243	3	147	9	N	134	165 1	181
10	4898 X	3188	-0-	-1710	-0-	1	1	3005	3	N	165	160 1	186
						182	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 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6572 X	5271	-0-	-1301	-0-	412	1	4690	3	N	154	160	1	206
						169	9							
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	390	1	4636	3	N	148	158	1	196
						163	9							
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	369	1	2803	3	N	115			311
						127	9							
08	5270 X	1479	-0-	-3791	-0-	319	1	998	3	N	147	191	1	267
						162	9							
*09	5190 X	1208	-0-	-3982	-0-	214	1	859	3	N	123	167	1	223
						135	9							
*10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	233	1	5224	3	N	113	180	1	156
						124	9							
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
*01	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	260	1	3574	3	N	612	718	1	142
						46	5	673	9					
*02	4256 X	3927	-0-	-329	-0-	178	1	3071	3	N	498	529	1	111
						130	5	548	9					
*03	4712 X	4214	-0-	-498	-0-	271	1	3283	3	N	600	368	1	343
						660	9							
*04	4560 X	3441	-0-	-1119	-0-	262	1	2522	3	N	545	676	1	212
						57	5	600	9					
*05	4712 X	3850	-0-	-862	-0-	301	1	2806	3	N	552	526	1	238
						136	5	607	9					
*06	4410 X	3634	-0-	-776	-0-	331	1	2751	3	N	491	530	1	199
						12	5	540	9					
*07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	328	1	3266	3	N	609	542	1	266
						226	5	670	9					
*08	4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	227	1	2368	3	N	456	537	1	185
						86	5	502	9					
*09	3720 X	1781	-0-	-1939	-0-	277	1	1200	3	N	276	313	1	148
						304	9							
10	4495 X	1745	-0-	-2750	-0-	286	1	1089	3	N	299	342	1	105
						41	5	329	9					
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
*01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	394	1	2203	3	N	480	363	1	265
						28	5	528	9					
*02	2800 X	1424	-0-	-1376	-0-	272	1	707	3	N	377	530	1	112
						30	5	415	9					
*03	3100 X	2119	-0-	-981	-0-	295	1	1347	3	N	434	171	1	375
						477	9							
*04	3060 X	2339	-0-	-721	-0-	402	1	1435	3	N	426	671	1	130
						33	5	469	9					
*05	3162 X	2423	-0-	-739	-0-	473	1	1450	3	N	391	346	1	175
						70	5	430	9					
*06	3060 X	1910	-0-	-1150	-0-	470	1	1080	3	N	323	336	1	162
						5	5	355	9					
*07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	474	1	1593	3	N	531			693
						110	5	584	9					
*08	2418 X	2092	-0-	-326	-0-	254	1	1559	3	N	202	721	1	174
						57	5	222	9					
*09	2340 X	1932	-0-	-408	-0-	314	1	1244	3	N	340	319	1	195
						374	9							
10	2759 X	433	-0-	-2326	-0-	255	1	178	9	N	162	175	1	182

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	682	-0-	-217	-0-	493	3	189	9	N	172	172	0	76
06	1110 N	655	-0-	-455	-0-	21	1	477	3	N	143			219
						157	9							
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	481	3	163	9	N	148			367
08	682 N	475	-0-	-207	-0-	312	3	163	9	N	148	360	1	155
*09	660 N	390	-0-	-270	-0-	233	3	157	9	N	143	173	1	125
10	651 N	373	-0-	-278	-0-	252	3	121	9	N	110			235
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*01	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	104	1	1713	3	N	643	643	0	102
						21	5	707	9					
*02	2996 X	2520	-0-	-476	-0-	37	1	1817	3	N	537	317	0	322
						75	5	591	9					
*03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	41	1	3065	3	N	739	737	0	324
						813	9							
*04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	5	1	2822	3	N	692	695	0	141
						63	5	761	9			180	1	
*05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	37	1	2275	3	N	661	657	0	145
						108	5	727	9					
*06	3780 X	2832	-0-	-948	-0-	5	1	2170	3	N	589	590	0	144
						9	5	648	9					
*07	3906 X	3426	-0-	-480	-0-	4	1	2460	3	N	723	725	0	142
						167	5	795	9					
*08	3906 X	3199	-0-	-707	-0-	2	1	2361	3	N	684	685	0	141
						84	5	752	9					
*09	3660 X	3339	-0-	-321	-0-	10	1	2630	3	N	635	637	0	139
						699	9							
10	3441 X	3357	-0-	-84	-0-	62	1	2471	3	N	665	667	0	137
						92	5	732	9					
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
05	7347 X	7240	-0-	-107	-0-	7	1	6257	3	N	887	886	0	82
						976	9							
06	7110 X	6908	-0-	-202	-0-	4	1	6055	3	N	772	407	0	85
						849	9					362	1	
07	8494 X	7204	-0-	-1290	-0-	6281	3	923	9	N	839	842	0	82
08	8494 X	6844	-0-	-1650	-0-	1	1	6043	3	N	727	729	0	80
						800	9							
*09	8220 X	7009	-0-	-1211	-0-	6178	3	831	9	N	755	433	0	224
10	7254 X	993	-0-	-6261	-0-	881	3	112	9	N	102	159	1	167



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
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
*01	42941 X	42941	-0-	-0-	-0-	163	1	31205	3	N	10168	9982	0	375
						388	5	11185	9					
*02	22971 X	22971	-0-	-0-	-0-	175	1	17025	3	N	4602	3968	0	252
						709	5	5062	9			757	1	
*03	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	185	1	14840	3	N	3630	3634	0	248
						3993	9							
*04	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	111	1	9368	3	N	2425	2428	0	245
						210	5	2668	9					
*05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	163	1	4367	3	N	1356	1358	0	243
						209	5	1492	9					
*06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	239	1	2973	3	N	961	963	0	241
						12	5	1057	9					
*07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	140	1	2012	3	N	667	669	0	239
						137	5	734	9					
*08	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	37	1	1624	3	N	516	518	0	237
						58	5	568	9					
*09	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	N	266	268	0	235
						293	9							
*10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-			235
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
*01	2573 X	857	-0-	-1716	-0-	773	3	10	5	N	67	67	0	65
						74	9							
*02	2324 X	313	-0-	-2011	-0-	8	1	257	3	N	34	19	0	80
						11	5	37	9					
*03	2573 X	1365	-0-	-1208	-0-	1351	3	14	9	N	13			93
*04	1830 X	39	-0-	-1791	-0-	38	3	1	5	N	-0-			93
*05	902 X	902	-0-	-0-	-0-	841	3	41	5	N	18			111
						20	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			120
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			124
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			149
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
*01	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	553	1	16796	3	N	4155	4293	1	278
						214	5	4571	9					
*02	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	477	1	13244	3	N	3483	3515	1	246
						559	5	3831	9					
*03	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	573	1	15334	3	N	4244	4207	1	283
						4668	9							
*04	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	369	1	13841	3	N	3528	3637	1	174
						315	5	3881	9					
*05	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	294	1	13506	3	N	3599	3487	1	286
						654	5	3959	9					
*06	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	218	1	12964	3	N	3271	3317	1	240
						55	5	3598	9					
*07	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	110	1	12560	3	N	3272	2958	1	554
						868	5	3599	9					
*08	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	105	1	11857	3	N	3013	3268	1	299
						430	5	3314	9					
*09	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	144	1	10253	3	N	2514	2229	1	584
						2765	9							
*10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	171	1	7137	3	N	2073	2319	1	338
						270	5	2280	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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	4800 X	4549	-0-	-251	-0-	207	1	3819	3	N	475	362	1	519	
						523	9								
*12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	190	1	4071	3	N	523	360	1	682	
						575	9								
*01	4960 X	4415	-0-	-545	-0-	224	1	3675	3	N	469	339	1	812	
						516	9								
*02	4480 X	2308	-0-	-2172	-0-	136	1	1876	3	N	269	360	1	721	
						296	9								
*03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	92	1	5251	3	N	544	529	1	736	
						598	9								
*04	4680 X	4571	-0-	-109	-0-	72	1	3979	3	N	473	517	1	692	
						520	9								
*05	4836 X	4646	-0-	-190	-0-	56	1	4097	3	N	448	349	1	791	
						493	9								
*06	5760 X	4085	-0-	-1675	-0-	112	1	3681	3	N	265	690	1	366	
						292	9								
*07	5952 X	4428	-0-	-1524	-0-	158	1	3753	3	N	470			836	
						517	9								
*08	5952 X	4257	-0-	-1695	-0-	202	1	3594	3	N	419	885	1	370	
						461	9								
*09	4560 X	3842	-0-	-718	-0-	230	1	3157	3	N	414	315	1	469	
						455	9								
10	4650 X	3821	-0-	-829	-0-	281	1	3064	3	N	433	519	1	383	
						476	9								

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679														
*01	6510 X	2793	-0-	-3717	-0-	92	1	1741	3	N	853	507	0	224
						22	5	938	9					
*02	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	175	1	4777	3	N	1314	880	0	499
						200	5	1445	9					
*03	6510 X	6158	-0-	-352	-0-	210	1	4659	3	N	1172	729	0	181
						1289	9							
*04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	313	1	4655	3	N	1124	1126	0	179
						105	5	1236	9					
*05	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	303	1	4367	3	N	1104	1103	0	180
						209	5	1214	9					
*06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	238	1	4489	3	N	1012	1013	0	179
						19	5	1113	9					
*07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	203	1	4377	3	N	984	985	0	178
						300	5	1082	9					
*08	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	261	1	4264	3	N	946	947	0	177
						153	5	1041	9					
*09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	330	1	4055	3	N	875	878	0	174
						963	9							
*10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	254	1	3671	3	N	858	859	0	173
						138	5	944	9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
05	6417 X	6101	-0-	-316	-0-	21	1	5363	3	N	652	1051	1	224
						717	9							
06	6000 X	5085	-0-	-915	-0-	77	1	4462	3	N	496	357	1	363
						546	9							
07	6200 X	5118	-0-	-1082	-0-	100	1	4399	3	N	563	700	1	226
						619	9							
08	6200 X	5284	-0-	-916	-0-	131	1	4501	3	N	593	503	1	316
						652	9							
*09	6000 X	5129	-0-	-871	-0-	141	1	4434	3	N	504	511	1	309
						554	9							
*10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	63	1	5646	3	N	565	520	1	354
						622	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6665 X	3618	-0-	-3047	-0-		251 398	1 9	2969	3	N	362	163
06		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-								163
07		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-								163
08		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-								172
*09		20163 X	20163	-0-	-0-	-0-		195 13264	1 9	6704	3	N	12058	161
*10		86920 X	86920	-0-	-0-	-0-		30 14307	1 9	72583	3	N	13006	82
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
05		12803 X	1525	-0-	-11278	-0-		67 131	1 9	1327	3	N	119	262
06		6720 X	1247	-0-	-5473	-0-		2 57	1 9	1188	3	N	52	314
07		6758 X	1811	-0-	-4947	-0-		1633	3	178	9	N	162	298
08		6758 X	5135	-0-	-1623	-0-		4	1	4817	3	N	285	231
*09		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		314 18	9 1	3390	3	N	189	261
*10		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		208 17 201	9 1 9	3273	3	N	183	261
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
05		4805 X	1447	-0-	-3358	-0-		165 201	1 9	1081	3	N	183	170
06		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-						N	-0-	170
07		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-						N	-0-	170
08		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-						N	-0-	170
09		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-						N	-0-	170
10		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-	170
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
*11		180 N	177	-0-	-3	-0-		176	3	1	9	N	1	155
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	1	156
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		187	3	2	9	N	2	158
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	1	159
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	159
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	159
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	159
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	159
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	173

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 #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8277 X	7104	-0-	-1173	-0-	598 1	5950 3	N	505	867 1	280
06	8010 X	7157	-0-	-853	-0-	556 9	6050 3	N	637	709 1	208
07	8835 X	7613	-0-	-1222	-0-	406 1	6453 3	N	697	709 1	196
08	8835 X	7347	-0-	-1488	-0-	701 9	6273 3	N	655	696 1	155
*09	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	393 1	8674 3	N	635	676 1	114
*10	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	767 9	13201 3	N	681	523 1	272
						353 1					
						721 9					
						421 1					
						699 9					
						658 1					
						749 9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

*11	9180 X	8371	-0-	-809	-0-	95 1	8013 3	N	239	179 1	171
*12	9207 X	8640	-0-	-567	-0-	263 9	8338 3	N	245	336 1	80
*01	9083 X	8455	-0-	-628	-0-	32 1	8124 3	N	251	182 1	149
*02	8176 X	5014	-0-	-3162	-0-	270 9	4772 3	N	136		285
*03	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	55 1	8601 3	N	247	349 1	183
*04	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	276 9	8122 3	N	239	338 1	84
*05	8649 X	8429	-0-	-220	-0-	92 1	8011 3	N	235	174 1	145
*06	8880 X	7948	-0-	-932	-0-	150 9	7487 3	N	216	178 1	183
*07	9176 X	4653	-0-	-4523	-0-	306 1	4244 3	N	127		310
*08	9176 X	1401	-0-	-7775	-0-	272 9	1106 3	N	33		343
*09	8460 X	3958	-0-	-4502	-0-	77 1	3710 3	N	103	331 1	115
*10	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	263 9	13219 3	N	350	328 1	137
						159 1					
						259 9					
						223 1					
						238 9					
						269 1					
						140 9					
						259 1					
						36 9					
						135 1					
						113 9					
						2 1					
						385 9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	85 1	4538 3	N	324	333 1	117
06	5280 X	4866	-0-	-414	-0-	356 9	4320 3	N	305	332 1	90
07	5456 X	4878	-0-	-578	-0-	210 1	4284 3	N	303	336 1	57
08	5456 X	4739	-0-	-717	-0-	336 9	3999 3	N	306	180 1	183
*09	4860 X	4494	-0-	-366	-0-	261 1	3972 3	N	237	336 1	84
10	5022 X	4231	-0-	-791	-0-	333 9	298 9	N	271	320 1	35
						403 1					
						337 9					
						261 1					
						261 9					
						3933 3					



-----																	
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		18662 X	17878	-0-	-784	-0-	17291	3	587	9	N	534	537	1		231	
06		18060 X	16043	-0-	-2017	-0-	15487	3	556	9	N	505	517	1		219	
07		18662 X	10780	-0-	-7882	-0-	10200	3	580	9	N	527	177	1		569	
08		18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-				569	
09		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-				569	
10		17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-				569	
-----																	
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000																	
*11		8280 X	8047	-0-	-233	-0-	7793	3	254	9	N	231	179	1		469	
*12		8649 X	8021	-0-	-628	-0-	94	1	7637	3	N	264	339	1		394	
							290	9									
*01		8649 X	7032	-0-	-1617	-0-	32	1	6748	3	N	229	176	1		447	
							252	9									
*02		7812 X	5796	-0-	-2016	-0-	5546	3	250	9	N	227	181	1		493	
*03		8649 X	4805	-0-	-3844	-0-	3	1	4523	3	N	254	180	1		567	
							279	9									
*04		8040 X	6080	-0-	-1960	-0-	4	1	5852	3	N	204	359	1		412	
							224	9									
*05		8029 X	5998	-0-	-2031	-0-	72	1	5608	3	N	289	348	1		353	
							318	9									
*06		6810 X	6174	-0-	-636	-0-	6020	3	154	9	N	140	167	1		326	
*07		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	100	1	6216	3	N	283				609	
							311	9									
*08		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	5	1	10698	3	N	206	511	1		304	
							227	9									
*09		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1	1	6133	3	N	254	181	1		377	
							279	9									
10		6634 X	6372	-0-	-262	-0-	6110	3	262	9	N	238	161	1		454	
-----																	
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275																	
05		4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3454	3	270	9	N	245	339	1		152	
06		4500 X	4047	-0-	-453	-0-	3722	3	325	9	N	295	336	1		111	
07		6479 X	2793	-0-	-3686	-0-	2566	3	227	9	N	206				317	
08		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-				317	
09		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-				317	
10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-				317	

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	8790 X	8126	-0-	-664	-0-	38	1	7259	3	N	754	710	1	339
						829	9							
*12	9083 X	8270	-0-	-813	-0-	13	1	7421	3	N	760	723	1	376
						836	9							
*01	9145 X	7313	-0-	-1832	-0-	127	1	6452	3	N	667	727	1	316
						734	9							
*02	8260 X	6070	-0-	-2190	-0-	141	1	5336	3	N	539	527	1	328
						593	9							
*03	9145 X	8443	-0-	-702	-0-	188	1	7422	3	N	757	701	1	384
						833	9							
*04	8130 X	7333	-0-	-797	-0-	149	1	6493	3	N	628	691	1	321
						691	9							
*05	8277 X	3813	-0-	-4464	-0-	107	1	3408	3	N	271	357	1	235
						298	9							
*06	8160 X	802	-0-	-7358	-0-	158	1	622	3	N	20			255
						22	9							
*07	8432 X	6939	-0-	-1493	-0-	207	1	6118	3	N	558			813
						614	9							
*08	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	65	1	8598	3	N	736	893	1	656
						810	9							
*09	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	184	1	8230	3	N	686	1045	1	297
						755	9							
*10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	257	1	7295	3	N	665	693	1	269
						732	9							

-----  
 TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911  
 -----

05	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	234	1	4554	3	N	488	488	0	63
						537	9							
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	212	1	4406	3	N	404	405	0	62
						444	9							
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	204	1	4156	3	N	281	282	0	61
						309	9							
08	4185 X	1197	-0-	-2988	-0-	73	1	1092	3	N	29	30	0	60
						32	9							
*09	4050 X	2084	-0-	-1966	-0-	3	1	2073	3	N	7	8	0	59
						8	9							
*10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	24	1	4170	3	N	242	224	0	77
						266	9							

-----  
 SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794  
 -----

*01	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	335	1	6474	3	N	1208	1209	0	147
						81	5	1329	9					
*02	6804 X	6369	-0-	-435	-0-	266	1	4902	3	N	906	593	0	268
						204	5	997	9			192	1	
*03	7533 X	7530	-0-	-3	-0-	310	1	6067	3	N	1048	176	0	27
						1153	9					1113	1	
*04	7290 X	5711	-0-	-1579	-0-	197	1	4518	3	N	814	567	0	96
						101	5	895	9			178	1	
*05	7533 X	767	-0-	-6766	-0-	58	1	528	3	N	142	143	0	95
						25	5	156	9					
*06	7290 X	702	-0-	-6588	-0-	3	1	559	3	N	125	127	0	93
						2	5	138	9					
*07	7533 X	447	-0-	-7086	-0-	13	1	307	3	N	96	97	0	92
						21	5	106	9					
*08	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	67	1	8271	3	N	1692	1670	0	114
						297	5	1861	9					
*09	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	16	1	7942	3	N	1539	1539	0	114
						1693	9							
*10	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	53	1	5700	3	N	1200	1201	0	113
						214	5	1320	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	11310 X	9844	-0-	-1466	-0-	425	1	8487	3	N	847	722	1	218
						932	9							
*12	11687 X	9903	-0-	-1784	-0-	440	1	8502	3	N	874	955	1	137
						961	9							
*01	10974 X	9860	-0-	-1114	-0-	419	1	8483	3	N	871	891	1	117
						958	9							
*02	9912 X	8363	-0-	-1549	-0-	72	1	7591	3	N	636	536	1	217
						700	9							
*03	10695 X	6906	-0-	-3789	-0-	167	1	6174	3	N	514	525	1	206
						565	9							
*04	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	58	1	10120	3	N	1078	917	1	367
						1186	9							
*05	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	138	1	10079	3	N	819	890	1	296
						901	9							
*06	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	240	1	9395	3	N	668	876	1	88
						735	9							
*07	11749 X	1372	-0-	-10377	-0-	1263	3	109	9	N	99	160	1	27
08	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-			27
09	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-			27
10	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-			27

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520														
05	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	28	1	7312	3	N	311	334	1	45
						342	9							
06	8220 X	7050	-0-	-1170	-0-	6723	3	327	9	N	297	158	1	184
07	8494 X	7026	-0-	-1468	-0-	6707	3	319	9	N	290	354	1	120
08	8494 X	7473	-0-	-1021	-0-	7124	3	349	9	N	317	173	1	264
*09	7440 X	7043	-0-	-397	-0-	6721	3	322	9	N	293	352	1	205
10	7688 X	7438	-0-	-250	-0-	6	1	7083	3	N	317	349	1	173
						349	9							

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838														
05	4991 X	4188	-0-	-803	-0-	24	1	3787	3	N	343	179	1	251
						377	9							
06	4560 X	2656	-0-	-1904	-0-	12	1	2504	3	N	127	177	1	201
						140	9							
07	4650 X	3031	-0-	-1619	-0-	7	1	2804	3	N	200	343	1	58
						220	9							
08	4650 X	2911	-0-	-1739	-0-	2677	3	234	9	N	213	159	1	112
*09	4050 X	1957	-0-	-2093	-0-	4	1	1782	3	N	155	158	1	109
						171	9							
10	4185 X	3052	-0-	-1133	-0-	2	1	2738	3	N	284	170	1	223
						312	9							

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
05	21793 X	20981	-0-	-812	-0-	24	1	20669	3	N	262	336	1	112
						288	9							
06	20310 X	19282	-0-	-1028	-0-	19005	3	277	9	N	252	177	1	187
07	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	18899	3	271	9	N	246	342	1	91
08	20987 X	19338	-0-	-1649	-0-	19070	3	268	9	N	244	157	1	178
*09	20310 X	18142	-0-	-2168	-0-	2	1	17869	3	N	246	324	1	100
						271	9							
10	20987 X	15388	-0-	-5599	-0-	4	1	15145	3	N	217	179	1	138
						239	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 #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	12524 X	4504	-0-	-8020	-0-	549	1	3782	3	N	157	36
						173	9					
06	12120 X	7282	-0-	-4838	-0-	660	1	6286	3	N	305	180
						336	9					
07	10850 X	7738	-0-	-3112	-0-	698	1	6677	3	N	330	153
						363	9					
08	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	693	1	10279	3	N	459	66
						505	9					
*09	10500 X	6954	-0-	-3546	-0-	665	1	5913	3	N	342	79
						376	9					
10	7750 X	1090	-0-	-6660	-0-	670	1	175	3	N	223	141
						245	9					
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349												
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	427	1	935	3	N	157	338
						62	4	173	9			
06	1620 N	1346	-0-	-274	-0-	292	1	839	3	N	116	291
						87	4	128	9			
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	387	1	897	3	N	159	450
						89	4	175	9			
08	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	386	1	839	3	N	132	224
						79	4	145	9			
09	1350 N	850	-0-	-500	-0-	158	1	578	3	N	51	275
						58	4	56	9			
10	1550 N	699	-0-	-851	-0-	131	1	399	3	N	96	202
						63	4	106	9			
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606												
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1263	3	235	9	N	214	206
						3	1	1090	3	N	155	183
06	1470 N	1265	-0-	-205	-0-	1	4	171	9		178	1
						5	1	1587	3	N	225	408
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	248	9					
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	164	1	1381	3	N	156	214
						172	9				350	1
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	128	1	1050	3	N	79	293
						87	9					
10	1829 N	685	-0-	-1144	-0-	93	1	542	3	N	45	167
						50	9				171	1
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164												
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	1			N	-0-	128
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-	128
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-	128
08	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1696	1	1	9	N	1	129
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-	129
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	329	1	7198	3	N	118	161	1	86
						130	9							
06	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	560	1	9704	3	N	197	168	1	115
						217	9							
07	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	587	1	9019	3	N	186			301
						205	9							
08	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	627	1	9436	3	N	131	356	1	76
						144	9							
*09	10470 X	6972	-0-	-3498	-0-	597	1	6193	3	N	165	159	1	82
						182	9							
10	10819 X	5798	-0-	-5021	-0-	621	1	4986	3	N	174	158	1	98
						191	9							
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
05	2015 X	1953	-0-	-62	-0-	4	1	1734	3	N	195	159	1	167
						215	9							
06	1950 X	1534	-0-	-416	-0-	8	1	1351	3	N	159	179	1	147
						175	9							
07	1984 X	1768	-0-	-216	-0-	1571	3	197	9	N	179			326
08	1953 N	1676	-0-	-277	-0-	1502	3	174	9	N	158	349	1	135
09	1530 N	1176	-0-	-354	-0-	1036	3	140	9	N	127			262
10	1767 N	910	-0-	-857	-0-	841	3	69	9	N	63	175	1	150
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
05	11005 X	7381	-0-	-3624	-0-	6854	3	527	9	N	479	479	0	32
06	10650 X	7167	-0-	-3483	-0-	4	1	6778	3	N	350	351	0	31
						385	9							
07	8463 X	7535	-0-	-928	-0-	7168	3	367	9	N	334	334	0	31
08	8463 X	7647	-0-	-816	-0-	10	1	7122	3	N	468	469	0	30
						515	9							
*09	7170 X	6646	-0-	-524	-0-	22	1	6119	3	N	459	459	0	30
						505	9							
10	7533 X	6949	-0-	-584	-0-	6417	3	532	9	N	484	484	0	30
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
05	9052 X	8125	-0-	-927	-0-	7347	3	778	9	N	707	711	1	209
06	8760 X	6136	-0-	-2624	-0-	5529	3	607	9	N	552	708	1	53
07	9052 X	6520	-0-	-2532	-0-	5744	3	776	9	N	705	526	1	232
08	8897 X	6781	-0-	-2116	-0-	6005	3	776	9	N	705	845	1	92
*09	8370 X	7546	-0-	-824	-0-	6802	3	744	9	N	676	683	1	85
*10	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8008	3	759	9	N	690	703	1	72
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
05	8618 X	6311	-0-	-2307	-0-	94	1	5802	3	N	377	377	0	28
						415	9							
06	8190 X	8102	-0-	-88	-0-	243	1	7317	3	N	493	493	0	28
						542	9							
07	8463 X	1313	-0-	-7150	-0-	247	1	972	3	N	85	86	0	27
						94	9							
08	8463 X	8457	-0-	-6	-0-	129	1	7851	3	N	434	404	0	57
						477	9							
*09	8100 X	7084	-0-	-1016	-0-	6619	3	465	9	N	423	426	0	54
10	8370 X	6901	-0-	-1469	-0-	182	1	6227	3	N	447	448	0	53
						492	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		13547 X	8032	-0-	-5515	-0-	7746	3	286	9	N	123
06		13110 X	4104	-0-	-9006	-0-	3889	3	215	9	N	124
07		12834 X	4319	-0-	-8515	-0-	4230	3	89	9	N	124
08		12834 X	11469	-0-	-1365	-0-	10798	3	671	9	N	118
*09		9150 X	7116	-0-	-2034	-0-	6838	3	278	9	N	116
*10		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	12821	3	585	9	N	98
-----												
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068												
05		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	305	1	2083	3	N	58
							94	9				
06		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	375	1	2185	3	N	56
							108	9				
07		948 X	948	-0-	-0-	-0-	343	1	551	3	N	55
							54	9				
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	316	1	2733	3	N	53
							136	9				
*09		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	503	1	1317	3	N	52
							76	9				
*10		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	590	1	1315	3	N	56
							81	9				
-----												
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459												
05		5611 X	866	-0-	-4745	-0-	846	3	20	9	N	42
06		5430 X	3877	-0-	-1553	-0-	3694	3	183	9	N	208
07		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6139	3	323	9	N	141
08		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5236	3	255	9	N	57
*09		3870 X	3270	-0-	-600	-0-	3110	3	160	9	N	34
10		6448 X	1985	-0-	-4463	-0-	1871	3	114	9	N	138
-----												
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731												
*11		8910 X	8607	-0-	-303	-0-	8183	3	424	9	N	178
*12		9207 X	4090	-0-	-5117	-0-	3881	3	209	9	N	175
*01		7657 X	5603	-0-	-2054	-0-	5300	3	303	9	N	82
*02		8036 X	3209	-0-	-4827	-0-	3036	3	173	9	N	239
*03		8897 X	3397	-0-	-5500	-0-	3237	3	160	9	N	205
*04		8610 X	7955	-0-	-655	-0-	7559	3	396	9	N	217
*05		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9167	3	447	9	N	270
*06		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	8844	3	396	9	N	120
*07		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8041	3	343	9	N	432
*08		9610 X	7952	-0-	-1658	-0-	7635	3	317	9	N	184
*09		9300 X	7265	-0-	-2035	-0-	6954	3	311	9	N	147
10		9610 X	7240	-0-	-2370	-0-	6915	3	325	9	N	122
-----												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862												
05		9362 X	6970	-0-	-2392	-0-	509	1	5901	3	N	166
							560	9				
06		9060 X	6856	-0-	-2204	-0-	517	1	5767	3	N	179
							572	9				
07		9362 X	6654	-0-	-2708	-0-	622	1	5483	3	N	138
							549	9				
08		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	843	1	10022	3	N	153
							771	9				
*09		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	1030	1	9928	3	N	231
							640	9				
*10		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	1053	1	9215	3	N	128
							631	9				



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7037 X	6293	-0-	-744	-0-	329	1	5220	3	N	676	457 0	178 1 97
06	6990 X	4966	-0-	-2024	-0-	744	9	371	1	N	551	553 0	95
07	7223 X	7	-0-	-7216	-0-	606	9	371	1	N	-0-		95
08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-	7	1			N	-0-		95
09	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-		95
10	6293 X	20	-0-	-6273	-0-	20	1			N	-0-		95

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

05	4526 X	3264	-0-	-1262	-0-	6	1	2781	3	N	434	434 0	29
06	3750 X	3051	-0-	-699	-0-	477	9	459	9	N	417	417 0	29
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	5922	3	494	9	N	449	449 0	29
08	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5396	3	576	9	N	524	525 0	28
*09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5269	3	629	9	N	572	573 0	27
10	4526 X	2528	-0-	-1998	-0-	2244	3	284	9	N	258	258 0	27

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

*11	960 N	738	-0-	-222	-0-	320	1	308	3	N	100	178 1	100
*12	868 N	730	-0-	-138	-0-	110	9	289	3	N	94		194
*01	806 N	671	-0-	-135	-0-	338	1	229	3	N	99	180 1	113
*02	700 N	491	-0-	-209	-0-	103	9	277	3	N	64		177
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	144	1	673	3	N	142	160 1	159
*04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	70	9	490	3	N	135	181 1	113
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	411	3	N	124	169 1	68
*06	870 N	768	-0-	-102	-0-	156	9	336	3	N	114		182
*07	961 N	632	-0-	-329	-0-	276	1	229	3	N	88	175 1	95
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	149	9	525	3	N	127		222
*09	780 N	682	-0-	-98	-0-	304	1	356	3	N	47	179 1	90
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	136	9	267	3	N	109		199



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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	444	1	3697	3	N	469	386	1	147
						47	5	516	9					
*02	4116 X	3436	-0-	-680	-0-	257	1	2611	3	N	416	379	1	184
						110	5	458	9					
*03	4278 X	3536	-0-	-742	-0-	278	1	2694	3	N	513	555	1	142
						564	9							
*04	4560 X	3167	-0-	-1393	-0-	160	1	2603	3	N	314	332	1	124
						59	5	345	9					
*05	4712 X	3882	-0-	-830	-0-	216	1	3060	3	N	416	365	1	175
						148	5	458	9					
*06	4560 X	3922	-0-	-638	-0-	252	1	3220	3	N	396	497	1	74
						14	5	436	9					
*07	3813 X	3511	-0-	-302	-0-	258	1	2652	3	N	380	184	1	270
						183	5	418	9					
*08	3875 X	428	-0-	-3447	-0-	218	1	91	3	N	105	364	1	11
						3	5	116	9					
*09	3930 X	1857	-0-	-2073	-0-	186	1	1657	3	N	13			24
						14	9							
*10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	250	1	5763	3	N	794	729	1	89
						218	5	873	9					
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	37	1	1737	3	N	327	182	1	200
						22	5	360	9					
*02	1932 N	1490	-0-	-442	-0-	66	1	1133	3	N	221	171	1	250
						48	5	243	9					
*03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2024	3	370	9	N	336	363	1	223
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2064	3	47	5	N	313	335	1	201
						344	9							
*05	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	1	1	2469	3	N	311	348	1	164
						120	5	342	9					
*06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2292	3	10	5	N	274	328	1	110
						301	9							
*07	2542 N	2361	-0-	-181	-0-	1920	3	133	5	N	280	181	1	209
						308	9							
*08	2790 N	1158	-0-	-1632	-0-	842	3	31	5	N	259	372	1	96
						285	9							
*09	2610 N	987	-0-	-1623	-0-	8	1	695	3	N	258	180	1	174
						284	9							
10	2356 N	887	-0-	-1469	-0-	1	1	646	3	N	196	326	1	44
						24	5	216	9					
-----														
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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 #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	-0-	8758	3	705	9	N	641	641	0			93
*12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	8179	3	N	591	590	0			94
							650	9									
*01	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	7439	3	N	452	449	0			97
							497	9									
*02	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	5388	3	N	336	335	0			98
							370	9									
*03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	5679	3	N	363	245	0			216
							399	9									
*04	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	-0-	8363	3	671	9	N	610	692	1			134
*05	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	-0-	7529	3	580	9	N	527	513	1			148
*06	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	-0-	6932	3	526	9	N	478	527	1			99
*07	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	-0-	6764	3	518	9	N	471	375	0	179	1	16
*08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	6293	3	N	475	475	0			16
							523	9									
*09	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5742	3	N	450	449	0			17
							495	9									
*10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	4799	3	408	9	N	371	306	0			82
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203																	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487																	
05	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	14473	3	N	1111	1111	0			98
							1222	9									
06	9030 X	8936	-0-	-94	-0-	-0-	121	1	7657	3	N	1053	1054	0			97
							1158	9									
07	12772 X	9050	-0-	-3722	-0-	-0-	7909	3	1141	9	N	1037	1037	0			97
08	12772 X	8365	-0-	-4407	-0-	-0-	7287	3	1078	9	N	980	981	0			96
*09	12360 X	8411	-0-	-3949	-0-	-0-	16	1	7317	3	N	980	980	0			96
							1078	9									
10	12772 X	8608	-0-	-4164	-0-	-0-	23	1	7622	3	N	875	875	0			96
							963	9									
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494																	
*01	4619 X	3589	-0-	-1030	-0-	-0-	706	1	2552	3	N	271	173	1			215
							33	5	298	9							
*02	4284 X	4143	-0-	-141	-0-	-0-	581	1	2891	3	N	499	578	1			136
							122	5	549	9							
*03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	3611	3	N	479	342	1			273
							527	9									
*04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	3618	3	N	508	699	1			82
							82	5	559	9							
*05	4681 X	4609	-0-	-72	-0-	-0-	588	1	3303	3	N	507	537	1			52
							160	5	558	9							
*06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	4171	3	N	380	178	1			254
							18	5	418	9							
*07	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	3741	3	N	556	725	1			85
							259	5	612	9							
*08	5022 X	4463	-0-	-559	-0-	-0-	610	1	3303	3	N	391	361	1			115
							120	5	430	9							
*09	4860 X	3382	-0-	-1478	-0-	-0-	544	1	2441	3	N	361	335	1			141
							397	9									
10	5022 X	4691	-0-	-331	-0-	-0-	329	1	3773	3	N	405	359	1			187
							143	5	446	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	213	1	6451	3	N	606	25 0	681 1	92
						667	9							
06	7530 X	6790	-0-	-740	-0-	247	1	5904	3	N	581	517 1		156
						639	9							
07	7843 X	6490	-0-	-1353	-0-	227	1	5623	3	N	582	685 1		53
						640	9							
08	7843 X	6110	-0-	-1733	-0-	300	1	5205	3	N	550	501 1		102
						605	9							
*09	7590 X	5651	-0-	-1939	-0-	472	1	4561	3	N	562	343 0	158 1	163
						618	9							
10	7316 X	6189	-0-	-1127	-0-	458	1	5036	3	N	632	635 0		160
						695	9							
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
05	9982 X	9260	-0-	-722	-0-	229	1	7866	3	N	1059	1070 1		179
						1165	9							
06	9090 X	8984	-0-	-106	-0-	320	1	7538	3	N	1024	1049 1		154
						1126	9							
07	12431 X	9374	-0-	-3057	-0-	272	1	7976	3	N	1024	1067 1		111
						1126	9							
08	12431 X	11107	-0-	-1324	-0-	113	1	9835	3	N	1054	1063 1		102
						1159	9							
*09	12030 X	11901	-0-	-129	-0-	83	1	10605	3	N	1103	625 0	523 1	57
						1213	9							
*10	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	9	1	10790	3	N	1154	1155 0		56
						1269	9							
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
*11	8190 X	7677	-0-	-513	-0-	245	1	7016	3	N	378	337 1		106
						416	9							
*12	8463 X	6297	-0-	-2166	-0-	293	1	5564	3	N	400	362 1		144
						440	9							
*01	7130 X	6937	-0-	-193	-0-	221	1	6290	3	N	387	348 1		183
						426	9							
*02	7168 X	3318	-0-	-3850	-0-	89	1	3006	3	N	203	176 1		210
						223	9							
*03	7936 X	7312	-0-	-624	-0-	6876	3	436	9	N	396	360 1		246
*04	7680 X	6569	-0-	-1111	-0-	6159	3	410	9	N	373	527 1		92
*05	6944 X	6680	-0-	-264	-0-	3	1	6267	3	N	373	328 1		137
						410	9							
*06	7080 X	6272	-0-	-808	-0-	17	1	5937	3	N	289	346 1		80
						318	9							
*07	7316 X	6316	-0-	-1000	-0-	27	1	5944	3	N	314			394
						345	9							
*08	7316 X	6104	-0-	-1212	-0-	56	1	5705	3	N	312	527 1		179
						343	9							
*09	6570 X	6350	-0-	-220	-0-	159	1	5810	3	N	346	326 1		199
						381	9							
10	6665 X	631	-0-	-6034	-0-	86	1	510	3	N	32	165 1		66
						35	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05		10323 X	7845	-0-	-2478	-0-	323	1	6029	3	N	1357	1359	0	85
							1493	9							
06		9990 X	7455	-0-	-2535	-0-	301	1	5810	3	N	1222	1222	0	85
							1344	9							
07		9052 X	7663	-0-	-1389	-0-	275	1	6014	3	N	1249	1250	0	84
							1374	9							
08		9052 X	6464	-0-	-2588	-0-	250	1	4990	3	N	1113	1114	0	83
							1224	9							
*09		7950 X	695	-0-	-7255	-0-	248	1	153	3	N	267	268	0	82
							294	9							
10		7843 X	7636	-0-	-207	-0-	555	1	5687	3	N	1267	1268	0	81
							1394	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657															
05		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	255	1	6530	3	N	845	847	0	106
							930	9							
06		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	252	1	6322	3	N	806	810	0	102
							887	9							
07		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	255	1	6302	3	N	836	839	0	99
							920	9							
08		4402 X	4399	-0-	-3	-0-	282	1	3605	3	N	465	468	0	96
							512	9							
*09		4260 X	3241	-0-	-1019	-0-	285	1	2670	3	N	260	140	0	159 1
							286	9							
10		4402 X	3603	-0-	-799	-0-	419	1	2670	3	N	467	431	0	93
							514	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853															
05		8525 X	7287	-0-	-1238	-0-	694	1	5833	3	N	691	692	0	26
							760	9							
06		8940 X	7195	-0-	-1745	-0-	469	1	5903	3	N	748	748	0	26
							823	9							
07		9238 X	6866	-0-	-2372	-0-	528	1	5598	3	N	673	673	0	26
							740	9							
08		9238 X	6761	-0-	-2477	-0-	507	1	5494	3	N	691	691	0	26
							760	9							
*09		7410 X	6533	-0-	-877	-0-	485	1	5309	3	N	672	672	0	26
							739	9							
10		7440 X	6801	-0-	-639	-0-	1025	1	5008	3	N	698	698	0	26
							768	9							
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936															
05		27765 X	27765	-0-	-0-	-0-	528	1	26949	3	N	262	160	1	171
							288	9							
06		25493 X	25493	-0-	-0-	-0-	493	1	24758	3	N	220	337	1	54
							242	9							
07		23642 X	23642	-0-	-0-	-0-	525	1	22899	3	N	198	159	1	93
							218	9							
08		27776 X	15475	-0-	-12301	-0-	368	1	14968	3	N	126	162	1	57
							139	9							
09		26880 X	2	-0-	-26878	-0-	2	1			N	-0-			57
10		27776 X	16809	-0-	-10967	-0-	198	1	16360	3	N	228	181	1	104
							251	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	727 1	4533 3		N	1052	1061 1		145
							58 5	1157 9						
*02		5096 X	4537	-0-	-559	-0-	612 1	2946 3		N	777	752 1		170
							124 5	855 9						
*03		5642 X	4952	-0-	-690	-0-	505 1	3535 3		N	829	751 1		248
							912 9							
*04		6270 X	5092	-0-	-1178	-0-	453 1	3696 3		N	781	900 1		129
							84 5	859 9						
*05		6479 X	5283	-0-	-1196	-0-	357 1	3858 3		N	801	726 1		204
							187 5	881 9						
*06		6270 X	4779	-0-	-1491	-0-	442 1	3555 3		N	697	505 1		396
							15 5	767 9						
*07		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	415 1	4058 3		N	985	1082 1		299
							280 5	1084 9						
*08		5270 X	5189	-0-	-81	-0-	463 1	3640 3		N	867	1068 1		98
							132 5	954 9						
09		5100 X	537	-0-	-4563	-0-	482 1	55 9		N	50			148
10		5828 X	5538	-0-	-290	-0-	514 1	4039 3		N	756	715 1		189
							153 5	832 9						

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984														
05		10416 X	6746	-0-	-3670	-0-	5978 3	768 9		N	698	672 0		61
06		7470 X	242	-0-	-7228	-0-	1 1	216 3		N	23			84
							25 9							
07		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				N	-0-			84
08		7967 X	6022	-0-	-1945	-0-	4894 3	1128 9		N	1025	1026 0		83
*09		7710 X	3324	-0-	-4386	-0-	2854 3	470 9		N	427	429 0		81
*10		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12229 3	1441 9		N	1310	1311 0		80

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			69
06		540 X	515	-0-	-25	-0-	512 3		3 9	N	3			72
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			72
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3			N	-0-			72
*09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3			N	-0-			72
*10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3			N	-0-			72

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*11	20790 X	8624	-0-	-12166	-0-	94	1	8005	3	N	477	431 0	87	
						525	9							
*12	21483 X	12671	-0-	-8812	-0-	205	1	11743	3	N	657	657 0	87	
						723	9							
*01	21483 X	12586	-0-	-8897	-0-	197	1	11703	3	N	624	622 0	89	
						686	9							
*02	14812 X	8565	-0-	-6247	-0-	157	1	7960	3	N	407	408 0	88	
						448	9							
*03	12679 X	9562	-0-	-3117	-0-	176	1	8888	3	N	453	453 0	88	
						498	9							
*04	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	184	1	12287	3	N	602	446 0	180 1	64
						662	9							
*05	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	171	1	12380	3	N	590	588 0		66
						649	9							
*06	12180 X	10793	-0-	-1387	-0-	67	1	10202	3	N	476	149 0	353 1	40
						524	9							
*07	13578 X	10253	-0-	-3325	-0-	26	1	9693	3	N	485	357 1		168
						534	9							
*08	13578 X	10200	-0-	-3378	-0-	71	1	9630	3	N	454	525 1		97
						499	9							
*09	13140 X	11440	-0-	-1700	-0-	173	1	10738	3	N	481	40 0	513 1	25
						529	9							
10	13206 X	7463	-0-	-5743	-0-	247	1	6801	3	N	377	377 0		25
						415	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
*11	19110 X	10917	-0-	-8193	-0-	487	1	9757	3	N	612	611 0		34
						673	9							
*12	19747 X	5822	-0-	-13925	-0-	578	1	4709	3	N	486	485 0		35
						535	9							
*01	19747 X	6317	-0-	-13430	-0-	533	1	5373	3	N	374	372 0		37
						411	9							
*02	15456 X	7245	-0-	-8211	-0-	621	1	6285	3	N	308	256 0		89
						339	9							
*03	17112 X	9625	-0-	-7487	-0-	472	1	8592	3	N	510	470 0		129
						561	9							
*04	16290 X	9957	-0-	-6333	-0-	421	1	8922	3	N	558	463 0	176 1	48
						614	9							
*05	11873 X	10002	-0-	-1871	-0-	485	1	8944	3	N	521	462 0		107
						573	9							
*06	14940 X	9212	-0-	-5728	-0-	338	1	8327	3	N	497	503 0		101
						547	9							
*07	17701 X	8432	-0-	-9269	-0-	433	1	7537	3	N	420	422 0		99
						462	9							
*08	17701 X	9213	-0-	-8488	-0-	593	1	8211	3	N	372	324 1		147
						409	9							
*09	17130 X	8601	-0-	-8529	-0-	650	1	7498	3	N	412	63 0	168 1	328
						453	9							
10	16833 X	8517	-0-	-8316	-0-	725	1	7261	3	N	483	491 0	171 1	149
						531	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*11	21960 X	15986	-0-	-5974	-0-	407	1	14867	3	N	647	717	1	67		
						712	9									
*12	22692 X	13975	-0-	-8717	-0-	529	1	12740	3	N	642	335	0	361	1	13
						706	9									
*01	22692 X	14058	-0-	-8634	-0-	595	1	12740	3	N	657	656	0			14
						723	9									
*02	16128 X	10185	-0-	-5943	-0-	461	1	9098	3	N	569	245	0			338
						626	9									
*03	16523 X	13997	-0-	-2526	-0-	267	1	13224	3	N	460	724	1			74
						506	9									
*04	15990 X	4673	-0-	-11317	-0-	99	1	4339	3	N	214	23	0	179	1	86
						235	9									
*05	14043 X	10013	-0-	-4030	-0-	166	1	9187	3	N	600	396	0	184	1	106
						660	9									
*06	13590 X	10378	-0-	-3212	-0-	155	1	9779	3	N	404	275	0			235
						444	9									
*07	14012 X	11617	-0-	-2395	-0-	204	1	10823	3	N	536	694	1			77
						590	9									
*08	14012 X	9289	-0-	-4723	-0-	155	1	8651	3	N	439	364	0			152
						483	9									
*09	10380 X	8356	-0-	-2024	-0-	124	1	7806	3	N	387	85	0	333	1	121
						426	9									
*10	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	241	1	10893	3	N	584	582	0			123
						642	9									
-----																
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408																
05	14291 X	1495	-0-	-12796	-0-	106	1	1056	3	N	303	358	1			109
						333	9									
06	12540 X	11598	-0-	-942	-0-	265	1	9496	3	N	1670	1612	1			167
						1837	9									
07	12958 X	11018	-0-	-1940	-0-	360	1	9129	3	N	1390	1452	1			105
						1529	9									
08	12958 X	10760	-0-	-2198	-0-	275	1	9139	3	N	1224	1054	1			275
						1346	9									
*09	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	295	1	12991	3	N	1281	541	0	874	1	141
						1409	9									
*10	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	306	1	15505	3	N	1720	1723	0			138
						1892	9									
-----																
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487																
05	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	453	1	18348	3	Y	878	879	0			136
						966	9									
06	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	419	1	16685	3	Y	803	804	0			135
						883	9									
07	19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	391	1	17952	3	Y	788	788	0			135
						867	9									
08	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	428	1	16363	3	Y	757	758	0			134
						833	9									
*09	8700 X	6065	-0-	-2635	-0-	157	1	5819	3	Y	81	82	0			133
						89	9									
*10	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	327	1	23589	3	Y	988	887	0	139	1	95
						1087	9									
-----																
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	43095 X	43095	-0-	-0-	-0-	175 1	39773 3	Y	2861	2861 0		-0-
						3147 9						
06	42238 X	42238	-0-	-0-	-0-	193 1	38863 3	Y	2893	2893 0		-0-
						3182 9						
07	42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	190 1	39432 3	Y	2975	2975 0		-0-
						3273 9						
08	42436 X	42436	-0-	-0-	-0-	186 1	39082 3	Y	2880	2880 0		-0-
						3168 9						
*09	38040 X	27502	-0-	-10538	-0-	182 1	25121 3	Y	1999	1999 0		-0-
						2199 9						
*10	40877 X	40877	-0-	-0-	-0-	294 1	37347 3	Y	2942	2942 0		-0-
						3236 9						

-----  
 SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

*01	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	380 1	16448 3	Y	2374	2374 0		-0-
						208 5	2611 9					
*02	14784 X	10787	-0-	-3997	-0-	252 1	8668 3	Y	1368	1368 0		-0-
						362 5	1505 9					
*03	16368 X	11167	-0-	-5201	-0-	232 1	9427 3	Y	1371	1371 0		-0-
						1508 9						
*04	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	418 1	13584 3	Y	2481	2481 0		-0-
						306 5	2729 9					
*05	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	379 1	12858 3	Y	2347	2347 0		-0-
						616 5	2582 9					
*06	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	384 1	12928 3	Y	2264	2264 0		-0-
						54 5	2490 9					
*07	16368 X	15207	-0-	-1161	-0-	336 1	11755 3	Y	2101	2101 0		-0-
						805 5	2311 9					
*08	15376 X	14252	-0-	-1124	-0-	298 1	11368 3	Y	1981	1981 0		-0-
						407 5	2179 9					
*09	14880 X	12951	-0-	-1929	-0-	275 1	10750 3	Y	1751	1751 0		-0-
						1926 9						
10	15376 X	14264	-0-	-1112	-0-	341 1	11260 3	Y	2039	2039 0		-0-
						420 5	2243 9					

-----  
 ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	744	-0-	744	744	3 1	630 3	Y	101	101 0		-0-
						111 9						
07	14B2 EXT	135	-0-	135	879	1 1	134 3	Y	-0-			-0-
08	879 N	-0-	-0-	-879	-0-			Y	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

05	40393 X	39275	-0-	-1118	-0-	161 1	36565 3	Y	2317	2317 0		-0-
						2549 9						
06	39090 X	38072	-0-	-1018	-0-	176 1	35469 3	Y	2206	2206 0		-0-
						2427 9						
07	38233 X	38233	-0-	-0-	-0-	171 1	35573 3	Y	2263	2263 0		-0-
						2489 9						
08	39277 X	35984	-0-	-3293	-0-	160 1	33584 3	Y	2036	2036 0		-0-
						2240 9						
*09	38070 X	25924	-0-	-12146	-0-	178 1	24613 3	Y	1030	1030 0		-0-
						1133 9						
10	39339 X	32002	-0-	-7337	-0-	234 1	29790 3	Y	1798	1798 0		-0-
						1978 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 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	25668 X	19715	-0-	-5953	-0-	450	1	16430	3	N	2387	2368	1	166
						209	5	2626	9					
*02	22120 X	11040	-0-	-11080	-0-	257	1	8971	3	N	1303	1132	1	337
						379	5	1433	9					
*03	23994 X	20683	-0-	-3311	-0-	348	1	17436	3	N	2635	2709	1	263
						2899	9							
*04	23220 X	18364	-0-	-4856	-0-	97	1	15542	3	N	2156	1976	1	443
						353	5	2372	9					
*05	23994 X	18575	-0-	-5419	-0-	341	1	14976	3	N	2303	2508	1	238
						725	5	2533	9					
*06	20010 X	16945	-0-	-3065	-0-	56	1	14529	3	N	2089	1940	1	387
						62	5	2298	9					
*07	20677 X	16503	-0-	-4174	-0-	51	1	13268	3	N	2061	2007	1	441
						917	5	2267	9					
*08	20677 X	15938	-0-	-4739	-0-	218	1	12982	3	N	2061	2303	1	199
						471	5	2267	9					
*09	18360 X	14270	-0-	-4090	-0-	184	1	12060	3	N	1842	1800	1	241
						2026	9							
10	18569 X	15159	-0-	-3410	-0-	242	1	12231	3	N	2022	1954	1	309
						462	5	2224	9					
-----														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763														
05	19003 X	1387	-0-	-17616	-0-	6	1	1338	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
06	23190 X	685	-0-	-22505	-0-	3	1	642	3	Y	36	36	0	-0-
						40	9							
07	23963 X	362	-0-	-23601	-0-	1	1	307	3	Y	49	49	0	-0-
						54	9							
*08	871 X	871	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	40	40	0	-0-
						44	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-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														
*01	4154 X	4146	-0-	-8	-0-	70	1	3051	3	Y	897	897	0	-0-
						38	5	987	9					
*02	3332 X	1409	-0-	-1923	-0-	30	1	1033	3	Y	275	275	0	-0-
						43	5	303	9					
*03	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	99	1	4050	3	Y	933	933	0	-0-
						1026	9							
*04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	129	1	4223	3	Y	949	949	0	-0-
						95	5	1044	9					
*05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	90	1	3069	3	Y	1051	1051	0	-0-
						146	5	1156	9					
*06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	71	1	2424	3	Y	1033	1033	0	-0-
						10	5	1136	9					
*07	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	74	1	2610	3	Y	1054	1054	0	-0-
						177	5	1159	9					
*08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	69	1	2673	3	Y	1005	1005	0	-0-
						94	5	1106	9					
*09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	68	1	2672	3	Y	902	902	0	-0-
						992	9							
*10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	80	1	2690	3	Y	1042	1042	0	-0-
						99	5	1146	9					

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 #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		18755 X	15969	-0-	-2786	-0-		92 1	13193 3	N	2289	2289 0		-0-
								166 5	2518 9					
*02		16744 X	14825	-0-	-1919	-0-		92 1	10954 3	N	3023	3023 0		-0-
								454 5	3325 9					
*03		18538 X	16952	-0-	-1586	-0-		132 1	14057 3	N	2512	2512 0		-0-
								2763 9						
*04		17070 X	15366	-0-	-1704	-0-		132 1	12445 3	N	2281	2281 0		-0-
								280 5	2509 9					
*05		16864 X	6211	-0-	-10653	-0-		48 1	5011 3	N	829	829 0		-0-
								240 5	912 9					
06		16410 X	-0-	-0-	-16410	-0-				N	-0-			-0-
07		16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-				N	-0-			-0-
08		16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-				N	-0-			-0-
09		15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-				N	-0-			-0-
10		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	-0-			-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016														
*01		26939 X	19919	-0-	-7020	-0-		121 1	17168 3	N	2194	2194 0		-0-
								217 5	2413 9					
*02		24332 X	16255	-0-	-8077	-0-		116 1	13607 3	N	1784	1784 0		-0-
								570 5	1962 9					
*03		24273 X	15430	-0-	-8843	-0-		124 1	13234 3	N	1884	1884 0		-0-
								2072 9						
*04		21780 X	15273	-0-	-6507	-0-		133 1	12522 3	N	2123	2123 0		-0-
								283 5	2335 9					
*05		20398 X	5579	-0-	-14819	-0-		43 1	4506 3	N	740	740 0		-0-
								216 5	814 9					
06		19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-				N	-0-			-0-
07		18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-				N	-0-			-0-
08		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-				N	-0-			-0-
09		15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-				N	-0-			-0-
10		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770														
*01		24893 X	21308	-0-	-3585	-0-		123 1	17598 3	N	3059	3059 0		-0-
								222 5	3365 9					
*02		24052 X	17684	-0-	-6368	-0-		119 1	14139 3	N	2578	2578 0		-0-
								590 5	2836 9					
*03		26629 X	21518	-0-	-5111	-0-		167 1	17846 3	N	3186	3186 0		-0-
								3505 9						
*04		25770 X	18806	-0-	-6964	-0-		162 1	15262 3	N	2763	2763 0		-0-
								343 5	3039 9					
*05		21390 X	6981	-0-	-14409	-0-		53 1	5539 3	N	1022	1022 0		-0-
								265 5	1124 9					
06		20820 X	-0-	-0-	-20820	-0-				N	-0-			-0-
07		21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-				N	-0-			-0-
08		21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-				N	-0-			-0-
09		18810 X	-0-	-0-	-18810	-0-				N	-0-			-0-
10		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
POGUE UNIT A		WELL #:		9DC	RRCID ->	287231	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12271 -	21193	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	837 X	830	-0-	-7	-0-	61	1	746	3	N	21	21 0	-0-
						23	9						
06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	95	1	1125	3	N	17	17 0	-0-
						19	9						
07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	156	1	1859	3	N	221	221 0	-0-
						243	9						
08	837 N	718	-0-	-119	-0-	59	1	659	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1230 N	225	-0-	-1005	-0-	4	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	110	-0-	-1285	-0-	10	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-

RANCHO SALADO		WELL #:		2	RRCID ->	288572	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	12771	PERF.13067 -	18551	
05	89931 X	71311	-0-	-18620	-0-	1033	1	67632	3	N	2405	2107 1	703
						2646	9						
06	77370 X	70753	-0-	-6617	-0-	948	1	67255	3	N	2318	2502 1	519
						2550	9						
07	79546 X	74165	-0-	-5381	-0-	972	1	70573	3	N	2382	2474 1	427
						2620	9						
08	83705 X	83705	-0-	-0-	-0-	965	1	79962	3	N	2525	2466 1	486
						2778	9						
*09	79297 X	79297	-0-	-0-	-0-	907	1	75765	3	N	2386	2332 1	540
						2625	9						
*10	79991 X	79991	-0-	-0-	-0-	947	1	76431	3	N	2375	2501 1	414
						2613	9						

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	288679	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12355 -	18389	
05	46624 X	37737	-0-	-8887	-0-	7	1	37058	3	N	611	611 0	-0-
						672	9						
06	46650 X	38029	-0-	-8621	-0-	21	1	37360	3	N	589	589 0	-0-
						648	9						
07	48205 X	39258	-0-	-8947	-0-	92	1	38643	3	N	475	475 0	-0-
						523	9						
08	67863 X	67863	-0-	-0-	-0-	296	1	66602	3	N	877	877 0	-0-
						965	9						
*09	59360 X	59360	-0-	-0-	-0-	129	1	58256	3	N	886	886 0	-0-
						975	9						
*10	53552 X	53552	-0-	-0-	-0-	80	1	52426	3	N	951	951 0	-0-
						1046	9						

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	288683	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12295 -	18237	
05	54628 X	54628	-0-	-0-	-0-	9	1	53798	3	N	746	746 0	-0-
						821	9						
06	52910 X	52910	-0-	-0-	-0-	29	1	52136	3	N	677	677 0	-0-
						745	9						
07	55335 X	50307	-0-	-5028	-0-	117	1	49429	3	N	692	692 0	-0-
						761	9						
08	59520 X	59520	-0-	-0-	-0-	258	1	57960	3	N	1184	1184 0	-0-
						1302	9						
*09	53550 X	48963	-0-	-4587	-0-	106	1	47914	3	N	857	857 0	-0-
						943	9						
10	54684 X	47384	-0-	-7300	-0-	71	1	46436	3	N	797	797 0	-0-
						877	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
PULLIN UNIT B		WELL #:		4	RRCID -> 288813	COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	45690 X	31397	-0-	-14293	-0-	102	1	29100	3	N	1995	1995	0	-0-
						2195	9							
*12	47213 X	31645	-0-	-15568	-0-	112	1	29409	3	N	1931	1931	0	-0-
						2124	9							
*01	47213 X	32426	-0-	-14787	-0-	116	1	29376	3	N	2667	2667	0	-0-
						2934	9							
*02	30240 X	22946	-0-	-7294	-0-	115	1	21541	3	N	1173	1173	0	-0-
						1290	9							
*03	32457 X	26084	-0-	-6373	-0-	131	1	24475	3	N	1344	1344	0	-0-
						1478	9							
*04	31410 X	20409	-0-	-11001	-0-	130	1	19256	3	N	930	930	0	-0-
						1023	9							
*05	32426 X	16593	-0-	-15833	-0-	116	1	15475	3	N	911	911	0	-0-
						1002	9							
*06	31380 X	17390	-0-	-13990	-0-	127	1	16167	3	N	996	996	0	-0-
						1096	9							
*07	26071 X	11876	-0-	-14195	-0-	102	1	11012	3	N	693	693	0	-0-
						762	9							
*08	26071 X	10512	-0-	-15559	-0-	90	1	9755	3	N	606	606	0	-0-
						667	9							
*09	20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-			-0-
10	17980 X	7883	-0-	-10097	-0-	100	1	6940	3	N	766	766	0	-0-
						843	9							

PULLIN UNIT B		WELL #:		5	RRCID -> 288814	COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920				
*11	56640 X	43840	-0-	-12800	-0-	145	1	41115	3	N	2345	2345	0	-0-
						2580	9							
*12	58528 X	42245	-0-	-16283	-0-	153	1	39933	3	N	1963	1963	0	-0-
						2159	9							
*01	58528 X	39642	-0-	-18886	-0-	152	1	38211	3	N	1163	1163	0	-0-
						1279	9							
*02	42140 X	26310	-0-	-15830	-0-	134	1	25064	3	N	1011	1011	0	-0-
						1112	9							
*03	45291 X	31979	-0-	-13312	-0-	163	1	30515	3	N	1183	1183	0	-0-
						1301	9							
*04	43830 X	27329	-0-	-16501	-0-	175	1	26041	3	N	1012	1012	0	-0-
						1113	9							
*05	42253 X	26092	-0-	-16161	-0-	186	1	24798	3	N	1007	1007	0	-0-
						1108	9							
*06	38370 X	27344	-0-	-11026	-0-	205	1	25930	3	N	1099	1099	0	-0-
						1209	9							
*07	31992 X	22694	-0-	-9298	-0-	200	1	21439	3	N	959	959	0	-0-
						1055	9							
*08	31992 X	23475	-0-	-8517	-0-	207	1	22316	3	N	865	865	0	-0-
						952	9							
*09	27330 X	24128	-0-	-3202	-0-	267	1	22928	3	N	848	848	0	-0-
						933	9							
10	28241 X	21687	-0-	-6554	-0-	300	1	20743	3	N	585	585	0	-0-
						644	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	53400 X	44654	-0-	-8746	-0-	151	1	42927	3	N	1433	1433 0	-0-
						1576	9						
*12	55180 X	35147	-0-	-20033	-0-	130	1	34049	3	N	880	880 0	-0-
						968	9						
*01	55180 X	30586	-0-	-24594	-0-	120	1	29997	3	N	426	426 0	-0-
						469	9						
*02	43120 X	21556	-0-	-21564	-0-	114	1	21215	3	N	206	206 0	-0-
						227	9						
*03	47740 X	25212	-0-	-22528	-0-	134	1	24856	3	N	202	202 0	-0-
						222	9						
*04	44640 X	16956	-0-	-27684	-0-	109	1	16236	3	N	555	555 0	-0-
						611	9						
*05	35154 X	17304	-0-	-17850	-0-	124	1	16470	3	N	645	645 0	-0-
						710	9						
*06	29610 X	16340	-0-	-13270	-0-	126	1	15883	3	N	301	301 0	-0-
						331	9						
*07	25203 X	14629	-0-	-10574	-0-	132	1	14092	3	N	368	368 0	-0-
						405	9						
*08	25203 X	14645	-0-	-10558	-0-	129	1	13887	3	N	572	572 0	-0-
						629	9						
*09	16950 X	16655	-0-	-295	-0-	185	1	15856	3	N	558	558 0	-0-
						614	9						
10	17298 X	14966	-0-	-2332	-0-	204	1	14106	3	N	596	596 0	-0-
						656	9						

PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833

*11	58800 X	37362	-0-	-21438	-0-	122	1	34583	3	N	2415	2415 0	-0-
						2657	9						
*12	60760 X	37965	-0-	-22795	-0-	136	1	35479	3	N	2136	2136 0	-0-
						2350	9						
*01	60760 X	39610	-0-	-21150	-0-	150	1	37817	3	N	1494	1494 0	-0-
						1643	9						
*02	43176 X	26527	-0-	-16649	-0-	135	1	25138	3	N	1140	1140 0	-0-
						1254	9						
*03	38595 X	34292	-0-	-4303	-0-	174	1	32440	3	N	1525	1525 0	-0-
						1678	9						
*04	38340 X	28257	-0-	-10083	-0-	180	1	26782	3	N	1177	1177 0	-0-
						1295	9						
*05	39618 X	27255	-0-	-12363	-0-	194	1	25808	3	N	1139	1139 0	-0-
						1253	9						
*06	38340 X	24591	-0-	-13749	-0-	182	1	23135	3	N	1158	1158 0	-0-
						1274	9						
*07	34286 X	22587	-0-	-11699	-0-	198	1	21241	3	N	1044	1044 0	-0-
						1148	9						
*08	34286 X	23265	-0-	-11021	-0-	204	1	21952	3	N	1008	1008 0	-0-
						1109	9						
*09	28260 X	20732	-0-	-7528	-0-	227	1	19503	3	N	911	911 0	-0-
						1002	9						
10	27249 X	21160	-0-	-6089	-0-	287	1	19862	3	N	919	919 0	-0-
						1011	9						



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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	38220 X	32856	-0-	-5364	-0-	105	1	29891	3	N	2600	2600	0	-0-
						2860	9							
*12	39494 X	33579	-0-	-5915	-0-	118	1	30964	3	N	2270	2270	0	-0-
						2497	9							
*01	39494 X	32432	-0-	-7062	-0-	122	1	30573	3	N	1579	1579	0	-0-
						1737	9							
*02	30688 X	23169	-0-	-7519	-0-	115	1	21485	3	N	1426	1426	0	-0-
						1569	9							
*03	33976 X	26102	-0-	-7874	-0-	131	1	24467	3	N	1367	1367	0	-0-
						1504	9							
*04	32850 X	22069	-0-	-10781	-0-	138	1	20598	3	N	1212	1212	0	-0-
						1333	9							
*05	33573 X	19692	-0-	-13881	-0-	137	1	18299	3	N	1142	1142	0	-0-
						1256	9							
*06	31380 X	13082	-0-	-18298	-0-	96	1	12210	3	N	705	705	0	-0-
						776	9							
*07	26102 X	15199	-0-	-10903	-0-	130	1	13991	3	N	980	980	0	-0-
						1078	9							
*08	26102 X	14531	-0-	-11571	-0-	124	1	13399	3	N	916	916	0	-0-
						1008	9							
*09	22080 X	15279	-0-	-6801	-0-	164	1	14110	3	N	914	914	0	-0-
						1005	9							
10	19685 X	14521	-0-	-5164	-0-	193	1	13364	3	N	876	876	0	-0-
						964	9							
-----														
BAKER FAMILY TRUST				WELL #:	8	RRCID ->	289324	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
F. MALEK UNIT D				WELL #:	3	RRCID ->	289985	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
*09	14B2 EXT	55021	-0-	55021	55021	114	1	37536	3	N	15792	15792	0	-0-
						17371	9							
10	14B2 EXT	49723	-0-	49723	104744	119	1	34445	3	N	13781	13781	0	-0-
						15159	9							
-----														
F. MALEK UNIT D				WELL #:	4	RRCID ->	289986	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL DEPTH	12201	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
*09	14B2 EXT	85171	-0-	85171	85171	192	1	62421	3	N	20507	20507	0	-0-
						22558	9							
10	14B2 EXT	90475	-0-	90475	175646	242	1	68541	3	N	19720	19720	0	-0-
						21692	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12130 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2	EXT	81347	-0-	81347	81347	176	1	57771	3	N	-0-
							23400	9				
							214	1	61315	3	N	-0-
							23746	9				
10	14B2	EXT	85275	-0-	85275	166622					N	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12154 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2	EXT	85899	-0-	85899	85899	180	1	59332	3	N	-0-
							26387	9				
							260	1	74524	3	N	-0-
							29138	9				
10	14B2	EXT	103922	-0-	103922	189821					N	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 12074 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2	EXT	80098	-0-	80098	80098	172	1	56367	3	N	-0-
							23559	9				
							212	1	60577	3	N	-0-
							22979	9				
10	14B2	EXT	83768	-0-	83768	163866					N	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12239 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2	EXT	93908	-0-	93908	93908	210	1	68384	3	N	-0-
							25314	9				
							286	1	81080	3	N	-0-
							25334	9				
10	14B2	EXT	106700	-0-	106700	200608					N	-0-
YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290281 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 12959 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08	14B2	EXT	72228	-0-	72228	72228	47735	3	1666	5	N	-0-
							22827	9				
*09	14B2	EXT	137722	-0-	137722	209950	7	1	97198	3	N	-0-
							40517	9				
							115488	3	4244	5	N	-0-
							43561	9				
10	14B2	EXT	163293	-0-	163293	373243					N	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
YANTA 2-REIMAN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 290282 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		14B2 EXT	72113	-0-	72113	72113	45387	3	1573	5	N	-0-
							25153	9				
*09		14B2 EXT	157007	-0-	157007	229120	7	1	104200	3	N	-0-
							52800	9				
10		14B2 EXT	174238	-0-	174238	403358	116723	3	4261	5	N	-0-
							53254	9				
YANTA 2-REIMAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 290283 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		14B2 EXT	63317	-0-	63317	63317	41912	3	1480	5	N	-0-
							19925	9				
*09		14B2 EXT	150936	-0-	150936	214253	7	1	105402	3	N	-0-
							45527	9				
10		14B2 EXT	138505	-0-	138505	352758	97509	3	3568	5	N	-0-
							37428	9				
YANTA 2-REIMAN ULW C WELL #: 1 RRCID -> 290285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 12819 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		14B2 EXT	67474	-0-	67474	67474	41680	3	1453	5	N	-0-
							24341	9				
*09		14B2 EXT	107976	-0-	107976	175450	5	1	69986	3	N	-0-
							37985	9				
10		14B2 EXT	116367	-0-	116367	291817	76874	3	2819	5	N	-0-
							36674	9				
YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290428 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 12891 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		14B2 EXT	76311	-0-	76311	76311	49583	3	1734	5	N	-0-
							24994	9				
*09		14B2 EXT	146814	-0-	146814	223125	7	1	98408	3	N	-0-
							48399	9				
10		14B2 EXT	166478	-0-	166478	389603	112309	3	4119	5	N	-0-
							50050	9				
YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290429 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		14B2 EXT	65077	-0-	65077	65077	40116	3	1392	5	N	-0-
							23569	9				
*09		14B2 EXT	98124	-0-	98124	163201	4	1	64365	3	N	-0-
							33755	9				
10		14B2 EXT	103011	-0-	103011	266212	68284	3	2496	5	N	-0-
							32231	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06		SHUT IN	92120	-0-	92120	92120	72659	3	304	5	N	17415	17415	0
							19157	9						-0-
*07		SHUT IN	164674	-0-	164674	256794	128074	3	8637	5	N	25421	25421	0
							27963	9						-0-
*08	447586	X	190792	-0-	-256794	-0-	157256	3	5585	5	N	25410	25410	0
							27951	9						-0-
*09	144803	X	144803	-0-	-0-	-0-	125419	3	19384	9	N	17622	17622	0
10	124341	X	94896	-0-	-29445	-0-	79807	3	2967	5	N	11020	11020	0
							12122	9						-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		0 W	88491	-0-	88491	88491	67539	3	281	5	N	18792	18792	0
							20671	9						-0-
*07	236595	X	148104	-0-	-88491	-0-	112321	3	7546	5	N	25670	25670	0
							28237	9						-0-
*08	160758	X	160758	-0-	-0-	-0-	127946	3	4522	5	N	25718	25718	0
							28290	9						-0-
*09	139041	X	139041	-0-	-0-	-0-	116242	3	22799	9	N	20726	20726	0
10	110143	X	90423	-0-	-19720	-0-	71929	3	2654	5	N	14400	14400	0
							15840	9						-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06		SHUT IN	79023	-0-	79023	79023	57557	3	239	5	N	19297	19297	0
							21227	9						-0-
*07	208485	X	129462	-0-	-79023	-0-	92996	3	6195	5	N	27519	27519	0
							30271	9						-0-
*08	125438	X	125438	-0-	-0-	-0-	95479	3	3352	5	N	24188	24188	0
							26607	9						-0-
*09	94620	X	69727	-0-	-24893	-0-	56199	3	13528	9	N	12298	12298	0
10	97774	X	37199	-0-	-60575	-0-	27642	3	1010	5	N	7770	7770	0
							8547	9						-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06		SHUT IN	81409	-0-	81409	81409	60522	3	252	5	N	18759	18759	0
							20635	9						-0-
*07		SHUT IN	135062	-0-	135062	216471	98048	3	6542	5	N	27702	27702	0
							30472	9						-0-
*08	336273	X	119802	-0-	-216471	-0-	91502	3	3214	5	N	22805	22805	0
							25086	9						-0-
*09	100380	X	71685	-0-	-28695	-0-	57340	3	14345	9	N	13041	13041	0
10	103726	X	38613	-0-	-65113	-0-	29573	3	1085	5	N	7232	7232	0
							7955	9						-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	-	20913		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*01	0	12705	-0-	12705	12705	15	1	8851	3	N	3390	3390	0		-0-
						110	5	3729	9						
*02	0	80491	-0-	80491	93196	49	1	59202	3	N	17189	17189	0		-0-
						2332	5	18908	9						
*03	0	118909	-0-	118909	212105	11	1	93344	3	N	23231	23231	0		-0-
						25554	9								
*04	0	116717	-0-	116717	328822	90302	3	1943	5	N	22247	22247	0		-0-
						24472	9								
*05	453854 X	125032	-0-	-328822	-0-	93715	3	4476	5	N	24401	24401	0		-0-
						26841	9								
*06	108583 X	108583	-0-	-0-	-0-	85097	3	358	5	N	21025	21025	0		-0-
						23128	9								
*07	121613 X	121613	-0-	-0-	-0-	90803	3	6208	5	N	22365	22365	0		-0-
						24602	9								
*08	101918 X	101918	-0-	-0-	-0-	77882	3	2791	5	N	19314	19314	0		-0-
						21245	9								
*09	108690 X	108690	-0-	-0-	-0-	86920	3	21770	9	N	19791	19791	0		-0-
						89620	3	3353	5	N	21443	21443	0		-0-
*10	116560 X	116560	-0-	-0-	-0-	23587	9								-0-

GROSS MIXON USW C		WELL #:		1	RRCID ->	291029	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12813	PERF.12972	-	20404		
*01	0	15443	-0-	15443	15443	18	1	10399	3	N	4453	4453	0		-0-
						128	5	4898	9						
*02	0	75869	-0-	75869	91312	46	1	54331	3	N	17560	17560	0		-0-
						2176	5	19316	9						
*03	0	108169	-0-	108169	199481	10	1	80337	3	N	25293	25293	0		-0-
						27822	9								
*04	0	107078	-0-	107078	306559	78338	3	1698	5	N	24584	24584	0		-0-
						27042	9								
*05	418941 X	112382	-0-	-306559	-0-	80635	3	3785	5	N	25420	25420	0		-0-
						27962	9								
*06	103735 X	103735	-0-	-0-	-0-	78109	3	324	5	N	23002	23002	0		-0-
						25302	9								
*07	106940 X	106940	-0-	-0-	-0-	76345	3	5142	5	N	23139	23139	0		-0-
						25453	9								
*08	90357 X	90357	-0-	-0-	-0-	66806	3	2362	5	N	19263	19263	0		-0-
						21189	9								
*09	100792 X	100792	-0-	-0-	-0-	77938	3	22854	9	N	20776	20776	0		-0-
						63662	3	2353	5	N	17342	17342	0		-0-
10	85250 X	85091	-0-	-159	-0-	19076	9								-0-

CALDERA OPERATING COMPANY LLC		123613		2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13068	-	16923	
05	5642 X	3133	-0-	-2509	-0-	750	1	1777	3	N	551	581	1	357
						606	9							
06	5460 X	3006	-0-	-2454	-0-	750	1	1683	3	N	521	674	1	204
						573	9							
07	5642 X	2440	-0-	-3202	-0-	750	1	1049	3	N	583	561	1	226
						641	9							
08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	750	1	3769	3	N	1058	951	1	333
						1164	9							
*09	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	750	1	3347	3	N	794	948	1	179
						873	9							
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			179

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC				253102												
SINOR RANCH 02				WELL #: 5		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 13169		PERF.13205 - 15758				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2139 N	2133	-0-	-6	-0-	1961 2	172 9	Y		156	148 0	8 1		-0-	
06		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1920 2	106 9	Y		96	90 0	6 1		-0-	
07		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1948 2	90 9	Y		82	74 0	8 1		-0-	
08		2139 N	1983	-0-	-156	-0-	1895 2	88 9	Y		80	75 0	5 1		-0-	
09		2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1791 2	77 9	Y		70	63 0	7 1		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
-----																
ROBERT CRAWLEY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365		PERF.14270 - 18820				
05		3720 X	2611	-0-	-1109	-0-	2611 2		Y		-0-				-0-	
06		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 2		Y		-0-				-0-	
07		7502 X	2741	-0-	-4761	-0-	323 1	2418 2	Y		-0-				-0-	
08		7502 X	2376	-0-	-5126	-0-	126 1	2250 2	Y		-0-				-0-	
09		5640 X	2510	-0-	-3130	-0-	165 1	2345 2	Y		-0-				-0-	
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y		NO RPT				-0-	
-----																
CHESNUTT 01				WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566		PERF.13223 - 17350				
05		3720 X	3594	-0-	-126	-0-	3554 2	40 9	Y		36	36 1			-0-	
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3317 2	118 9	Y		107	107 1			-0-	
07		3782 X	3315	-0-	-467	-0-	3280 2	35 9	Y		32	32 1			-0-	
08		3782 X	3383	-0-	-399	-0-	3368 2	15 9	Y		14	14 1			-0-	
09		3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3230 2		Y		-0-				-0-	
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y		NO RPT				-0-	
-----																
LONG 01				WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327		PERF.13700 - 18182				
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	22 2	3 9	Y		3	3 0			-0-	
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	23 2	3 9	Y		3	3 0			-0-	
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	25 2	4 9	Y		4	4 0			-0-	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	24 2	6 9	Y		5	5 0			-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	22 2	3 9	Y		3	3 0			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
-----																
CHESNUTT 02				WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146		PERF.13490 - 16922				
05		1581 N	1398	-0-	-183	-0-	1385 2	13 9	Y		12	12 1			-0-	
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	925 2	41 9	Y		37	37 1			-0-	
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1189 2	12 9	Y		11	11 1			-0-	
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1602 2	4 9	Y		4	4 1			-0-	
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y		-0-				-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
-----																
HANDY 02				WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13513 - 17860				
05		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	195 1	2117 2	Y		203	202 0	1 1		-0-	
							223 9									
06		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	146 1	1682 2	Y		160	159 0	1 1		-0-	
							176 9									
07		2232 X	1834	-0-	-398	-0-	135 1	1548 2	Y		137	136 0	1 1		-0-	
							151 9									
08		2542 X	1743	-0-	-799	-0-	146 1	1429 2	Y		153	149 0	4 1		-0-	
							168 9									
09		2460 X	1780	-0-	-680	-0-	195 1	1442 2	Y		130	127 0	3 1		-0-	
							143 9									
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y		NO RPT				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122		PERF.13640		- 18750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 17622		PERF.12860		- 17482		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769		PERF.13813		- 18080		
05	4216 X	2999	-0-	-1217	-0-	93	1	2906	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	2441	-0-	-1639	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	2906	-0-	-874	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272		PERF.13380		- 17720		
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13415		- 17405		
05	2728 X	2231	-0-	-497	-0-	2087	2	144	9	Y	131	130	0	1 1 -0-
06	2640 X	2187	-0-	-453	-0-	2007	2	180	9	Y	164	163	0	1 1 -0-
07	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	2372	2	164	9	Y	149	148	0	1 1 -0-
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2218	2	284	9	Y	258	251	0	7 1 -0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	1992	2	281	9	Y	255	250	0	5 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13210		- 16850		
05	4805 X	4532	-0-	-273	-0-	4522	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
06	4290 X	2153	-0-	-2137	-0-	2116	2	37	9	Y	34	34	1	-0-
07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4938	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
08	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	4255	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
09	4380 X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			Y	-0-			-0-
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259979		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13560 - 16992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	6 1	864 2	Y	102	101 0	1 1	-0-	
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	112 9	743 2	Y	111	111 0		-0-	
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	6 1	727 2	Y	118	118 0		-0-	
08	992 N	862	-0-	-130	-0-	122 9	697 2	Y	145	143 0	2 1	-0-	
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	5 1	700 2	Y	98	96 0	2 1	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	160 9		Y	NO RPT			-0-	
						7 1							
						108 9							
-----													
KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.13610 - 19050			
05	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	3434 2	486 9	Y	442	440 0	2 1	-0-	
06	4410 X	3977	-0-	-433	-0-	3431 2	546 9	Y	496	495 0	1 1	-0-	
07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4011 2	678 9	Y	616	615 0	1 1	-0-	
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3970 2	825 9	Y	750	738 0	12 1	-0-	
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	3705 2	583 9	Y	530	521 0	9 1	-0-	
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 13182		PERF.13330 - 17236			
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	168 2		Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260386		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 12728		PERF.12900 - 17382			
05	2108 X	1868	-0-	-240	-0-	1613 2	255 9	Y	232	232 1		-0-	
06	2040 X	1987	-0-	-53	-0-	1330 2	657 9	Y	597	597 1		-0-	
07	2015 X	1492	-0-	-523	-0-	1374 2	118 9	Y	107	107 1		-0-	
08	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1713 2	98 9	Y	89	89 1		-0-	
09	1980 N	1726	-0-	-254	-0-	1726 2		Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260388		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12930 - 17970			
05	4402 X	3194	-0-	-1208	-0-	3115 2	79 9	Y	72	72 1		-0-	
06	4260 X	4092	-0-	-168	-0-	3883 2	209 9	Y	190	190 1		-0-	
07	4495 X	3445	-0-	-1050	-0-	3394 2	51 9	Y	46	46 1		-0-	
08	4495 X	4089	-0-	-406	-0-	4061 2	28 9	Y	25	25 1		-0-	
09	4080 X	3936	-0-	-144	-0-	3936 2		Y	-0-			-0-	
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 01H		RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 12749		PERF.13050		- 18722		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	366	2	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	215	2	Y	249	249	0	-0-
						274	9							
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	137	1	326	2	Y	231	231	0	-0-
						254	9							
08	341 N	165	-0-	-176	-0-	8	2	157	9	Y	143	143	0	-0-
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	14	2	158	9	Y	144	144	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852		PERF.13180		- 18782		
05	2015 X	1950	-0-	-65	-0-	1776	2	174	9	Y	158	151	0	-0-
06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1548	2	146	9	Y	133	129	0	-0-
07	2449 X	2079	-0-	-370	-0-	1914	2	165	9	Y	150	143	0	-0-
08	1953 N	1488	-0-	-465	-0-	1342	2	146	9	Y	133	130	0	-0-
09	1680 N	941	-0-	-739	-0-	824	2	117	9	Y	106	103	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12240		PERF.12780		- 18102		
05	620 N	395	-0-	-225	-0-	255	2	140	9	Y	127	126	0	-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	472	2	155	9	Y	141	140	0	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	354	2	186	9	Y	169	168	0	-0-
08	558 X	295	-0-	-263	-0-	177	2	118	9	Y	107	107	0	-0-
09	630 X	393	-0-	-237	-0-	276	2	117	9	Y	106	105	0	-0-
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986		PERF.13180		- 18924		
05	5611 X	4686	-0-	-925	-0-	4457	2	229	9	Y	208	191	0	-0-
06	5430 X	4643	-0-	-787	-0-	4452	2	191	9	Y	174	161	0	-0-
07	5394 X	4665	-0-	-729	-0-	4456	2	209	9	Y	190	172	0	-0-
08	5394 X	4533	-0-	-861	-0-	4333	2	200	9	Y	182	171	0	-0-
09	4950 X	4424	-0-	-526	-0-	4215	2	209	9	Y	190	173	0	-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MENSIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13010		- 17382		
05	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	37	1	4345	2	N	266	263	0	-0-
						293	9							
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	52	1	4432	2	N	275	273	0	-0-
						303	9							
07	4805 X	4769	-0-	-36	-0-	61	1	4399	2	N	281	279	0	-0-
						309	9							
08	4960 X	4275	-0-	-685	-0-	55	1	3846	2	N	340	328	0	-0-
						374	9							
09	4800 X	4432	-0-	-368	-0-	139	1	3967	2	N	296	286	0	-0-
						326	9							
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12910		- 18651		
05	6200 X	5756	-0-	-444	-0-	5558	2	198	9	Y	180	158	0	-0-
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5192	2	183	9	Y	166	151	0	-0-
07	6386 X	4811	-0-	-1575	-0-	4631	2	180	9	Y	164	146	0	-0-
08	6386 X	4681	-0-	-1705	-0-	4519	2	162	9	Y	147	136	0	-0-
09	5580 X	4251	-0-	-1329	-0-	4095	2	156	9	Y	142	125	0	-0-
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CHOATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13150 - 18822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	122	122	0	-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	134	9	575	2	Y	139	139	0	-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	71	1	644	2	Y	134	134	0	-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	153	9	567	2	Y	162	160	0	2 1 -0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	89	1	530	2	Y	110	109	0	1 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	147	9			Y	NO RPT			-0-
						65	1							
						178	9							
						67	1							
						121	9							
-----														
DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380 - 19052				
05	4340 X	4091	-0-	-249	-0-	524	1	3005	2	Y	511	509	0	2 1 -0-
06	3900 X	3761	-0-	-139	-0-	562	9	2675	2	Y	560	559	0	1 1 -0-
07	4557 X	3781	-0-	-776	-0-	470	1	2632	2	Y	563	562	0	1 1 -0-
08	4557 X	3840	-0-	-717	-0-	616	9	2562	2	Y	648	640	0	8 1 -0-
09	3960 X	3483	-0-	-477	-0-	530	1	2476	2	Y	474	468	0	6 1 -0-
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	619	9			Y	NO RPT			-0-
						565	1							
						713	9							
						486	1							
						521	9							
-----														
DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449 - 17871				
05	2139 X	1171	-0-	-968	-0-	7	1	986	2	Y	162	161	0	1 1 -0-
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	178	9	982	2	Y	176	176	0	-0-
07	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	7	1	976	2	Y	185	185	0	-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	194	9	937	2	Y	242	239	0	3 1 -0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	7	1	981	2	Y	173	171	0	2 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	266	9			Y	NO RPT			-0-
						190	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420 - 17903				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13409 - 18761				
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-			-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	215	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902			
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
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	7	7 1	-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	9	9 1	-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-		-0-
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953			
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	40	40 0	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	44	44 0	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	38	38 0	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	77	76 0	-0-
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	244	2	Y	9	8 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID -> 266500		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142			
05	4960 X	4694	-0-	-266	-0-	4301	2	Y	357	340 0	-0-
06	4590 X	4423	-0-	-167	-0-	4092	2	Y	301	289 0	-0-
07	4898 X	4478	-0-	-420	-0-	4168	2	Y	282	266 0	-0-
08	4898 X	4301	-0-	-597	-0-	4006	2	Y	268	258 0	-0-
09	4650 X	4283	-0-	-367	-0-	3994	2	Y	263	247 0	-0-
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266586		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160			
05	3255 X	156	-0-	-3099	-0-	3	2	Y	139	139 0	-0-
06	3120 X	7	-0-	-3113	-0-	5	2	Y	2	2 0	-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	1	1 0	-0-
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-		-0-
09	4560 X	2	-0-	-4558	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266590		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332			
05	9083 X	7748	-0-	-1335	-0-	7657	2	Y	83	83 1	-0-
06	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7774	2	Y	245	245 1	-0-
07	8432 X	8166	-0-	-266	-0-	8082	2	Y	76	76 1	-0-
08	8432 X	7722	-0-	-710	-0-	7688	2	Y	31	31 1	-0-
09	8040 X	7415	-0-	-625	-0-	7415	2	Y	-0-		-0-
10	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077		PERF.13520 - 17812		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2015 X	1077	-0-	-938	-0-	6 1	840 2	Y	210	209 0	1 1	-0-
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	231 9	1601 2	Y	232	231 0	1 1	-0-
07	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	12 1	1937 2	Y	311	310 0	1 1	-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	255 9	1573 2	Y	433	428 0	5 1	-0-
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	14 1	2066 2	Y	366	361 0	5 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342 9		Y	NO RPT			-0-
						476 9						
						19 1						
						403 9						
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899		PERF.13277 - 19439		
05	527 N	361	-0-	-166	-0-	10 1	128 2	Y	203	203 0		-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	223 9	128 2	Y	197	197 0		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	131 9	Y	119	119 0		-0-
08	372 N	145	-0-	-227	-0-	217 9	124 9	Y	113	113 0		-0-
09	360 N	140	-0-	-220	-0-	22 2	114 9	Y	104	104 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	NO RPT			-0-
						26 2						
-----												
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13460 - 18503		
05	8990 X	8577	-0-	-413	-0-	8534 2	43 9	Y	39	5 0	34 1	-0-
06	8520 X	7575	-0-	-945	-0-	7545 2	30 9	Y	27	5 0	22 1	-0-
07	9424 X	8254	-0-	-1170	-0-	8212 2	42 9	Y	38	5 0	33 1	-0-
08	9424 X	7594	-0-	-1830	-0-	7517 2	77 9	Y	70	51 0	19 1	-0-
09	8640 X	7728	-0-	-912	-0-	7605 2	123 9	Y	112	81 0	31 1	-0-
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13100 - 17161		
05	7471 X	6751	-0-	-720	-0-	6519 2	232 9	Y	211	211 1		-0-
06	7050 X	6694	-0-	-356	-0-	6086 2	608 9	Y	553	553 1		-0-
07	7564 X	6361	-0-	-1203	-0-	6231 2	130 9	Y	118	118 1		-0-
08	7564 X	5974	-0-	-1590	-0-	5890 2	84 9	Y	76	76 1		-0-
09	6690 X	6228	-0-	-462	-0-	6228 2		Y	-0-			-0-
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702		PERF.13118 - 19702		
05	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	6771 2	493 9	Y	448	422 0	26 1	-0-
06	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6545 2	449 9	Y	408	389 0	19 1	-0-
07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5585 2	424 9	Y	385	363 0	22 1	-0-
08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5437 2	356 9	Y	324	311 0	13 1	-0-
09	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8367 2	527 9	Y	479	446 0	33 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	930 N	684	-0-	-246	-0-	52 1	483 2	Y	135	135 0		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	149 9		Y	90	90 0		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 2	99 9	Y	58	58 0		-0-
08	682 N	104	-0-	-578	-0-	15 1		Y	86	86 0		-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	64 9	95 9	Y	100	99 0	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 2	362 2	Y				-0-
						46 1						
						110 9						
								Y	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004				
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1933 2	123 9	Y	112	105 0	7 1	-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1931 2	107 9	Y	97	91 0	6 1	-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2074 2	114 9	Y	104	96 0	8 1	-0-
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1999 2	118 9	Y	107	102 0	5 1	-0-
09	2040 N	1400	-0-	-640	-0-	1286 2	114 9	Y	104	99 0	5 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321				
05	5301 X	4162	-0-	-1139	-0-	4162 2		Y	-0-			-0-
06	3660 X	3478	-0-	-182	-0-	3478 2		Y	-0-			-0-
07	4433 X	4123	-0-	-310	-0-	4123 2		Y	-0-			-0-
08	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	3982 2		Y	-0-			-0-
09	4200 X	3756	-0-	-444	-0-	3756 2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 0		-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	3 2	25 9	Y	23	23 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 0		-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2 2	21 9	Y	19	19 0		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402				
05	3596 X	3212	-0-	-384	-0-	2750 2	462 9	Y	420	409 0	11 1	-0-
06	3420 X	3122	-0-	-298	-0-	2680 2	442 9	Y	402	394 0	8 1	-0-
07	3534 X	3212	-0-	-322	-0-	2740 2	472 9	Y	429	418 0	11 1	-0-
08	3472 X	3181	-0-	-291	-0-	2706 2	475 9	Y	432	426 0	6 1	-0-
09	3150 X	3017	-0-	-133	-0-	2570 2	447 9	Y	406	396 0	10 1	-0-
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102													
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
05		2604 X	1897	-0-	-707	-0-	1897 2		Y	-0-			-0-
06		2520 X	1883	-0-	-637	-0-	1883 2		Y	-0-			-0-
07		2139 X	1959	-0-	-180	-0-	1959 2		Y	-0-			-0-
08		2139 X	1871	-0-	-268	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
09		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		Y	-0-			-0-
10		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401													
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	1980 2	355 9	Y	323	315 0	8 1	-0-
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1707 2	283 9	Y	257	252 0	5 1	-0-
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1884 2	248 9	Y	225	218 0	7 1	-0-
08		2387 X	2195	-0-	-192	-0-	1911 2	284 9	Y	258	253 0	5 1	-0-
09		2250 X	2026	-0-	-224	-0-	1741 2	285 9	Y	259	252 0	7 1	-0-
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422													
05		4743 X	4382	-0-	-361	-0-	4031 2	351 9	Y	319	303 0	16 1	-0-
06		4500 X	3964	-0-	-536	-0-	3642 2	322 9	Y	293	283 0	10 1	-0-
07		4650 X	4399	-0-	-251	-0-	4005 2	394 9	Y	358	342 0	16 1	-0-
08		4650 X	4303	-0-	-347	-0-	3914 2	389 9	Y	354	345 0	9 1	-0-
09		4380 X	4048	-0-	-332	-0-	3679 2	369 9	Y	335	320 0	15 1	-0-
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992													
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	7 1	831 2	Y	162	161 0	1 1	-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	178 9	994 2	Y	125	125 0		-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	12 1	721 2	Y	92	92 0		-0-
08		2790 X	1147	-0-	-1643	-0-	138 9	965 2	Y	153	150 0	3 1	-0-
09		2700 X	1036	-0-	-1664	-0-	10 1	881 2	Y	113	111 0	2 1	-0-
10		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	101 9		Y	NO RPT			-0-
-----													
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662													
05		132 X	132	-0-	-0-	-0-	1 1	107 9	Y	97	97 0		-0-
06		95 X	95	-0-	-0-	-0-	1 1	94 2	Y	-0-			-0-
07		77 X	77	-0-	-0-	-0-	1 1	76 2	Y	-0-			-0-
08		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
09		36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451													
05		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3188 2	656 9	Y	596	584 0	12 1	-0-
06		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	2979 2	574 9	Y	522	514 0	8 1	-0-
07		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3254 2	647 9	Y	588	576 0	12 1	-0-
08		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3118 2	674 9	Y	613	606 0	7 1	-0-
09		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2016 2	523 9	Y	475	467 0	8 1	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165		- 18062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4238 2	331 9	Y	301	285 0	16 1	-0-
06		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	3969 2	290 9	Y	264	253 0	11 1	-0-
07		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	3986 2	306 9	Y	278	262 0	16 1	-0-
08		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3866 2	296 9	Y	269	260 0	9 1	-0-
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3570 2	289 9	Y	263	249 0	14 1	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888		PERF.13150		- 19115	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		57 X	57	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y	1	1 0		-0-
07		73 X	73	-0-	-0-	-0-	16 2	57 9	Y	52	52 0		-0-
08		145 X	145	-0-	-0-	-0-	2 1	107 2	Y	33	33 0		-0-
09		193 X	193	-0-	-0-	-0-	36 9						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1	172 2	Y	14	14 0		-0-
							15 9						-0-
									Y	NO RPT			-0-
-----													
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13205		- 19122	
05		336 X	336	-0-	-0-	-0-	41 2	295 9	Y	268	268 0		-0-
06		403 X	403	-0-	-0-	-0-	55 2	348 9	Y	316	316 0		-0-
07		483 X	483	-0-	-0-	-0-	66 2	417 9	Y	379	379 0		-0-
08		921 X	921	-0-	-0-	-0-	5 1	407 2	Y	463	462 0	1 1	-0-
09		878 X	878	-0-	-0-	-0-	509 9						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1	481 2	Y	347	346 0	1 1	-0-
							382 9						-0-
									Y	NO RPT			-0-
-----													
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310		- 17302	
05		217 N	35	-0-	-182	-0-	24 2	11 9	Y	10	10 0		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	17 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019		- 17766	
05		3658 X	3226	-0-	-432	-0-	3191 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3798 2	45 9	Y	41	41 1		-0-
07		3937 X	3316	-0-	-621	-0-	3271 2	45 9	Y	41	41 1		-0-
08		3937 X	3560	-0-	-377	-0-	3494 2	66 9	Y	60	60 1		-0-
09		3840 X	3308	-0-	-532	-0-	3295 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090		- 17942	
05		3627 X	3443	-0-	-184	-0-	3182 2	261 9	Y	237	225 0	12 1	-0-
06		3360 X	3227	-0-	-133	-0-	2992 2	235 9	Y	214	205 0	9 1	-0-
07		3565 X	3279	-0-	-286	-0-	3048 2	231 9	Y	210	198 0	12 1	-0-
08		3565 X	3200	-0-	-365	-0-	2982 2	218 9	Y	198	191 0	7 1	-0-
09		3360 X	3055	-0-	-305	-0-	2857 2	198 9	Y	180	169 0	11 1	-0-
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640		- 18432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	3966	2	288	9	Y	262	247	0	15	1	-0-
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3603	2	244	9	Y	222	212	0	10	1	-0-
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3695	2	257	9	Y	234	219	0	15	1	-0-
08	4805 X	3651	-0-	-1154	-0-	3405	2	246	9	Y	224	216	0	8	1	-0-
09	4650 X	3390	-0-	-1260	-0-	3160	2	230	9	Y	209	196	0	13	1	-0-
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750		- 17652				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930		- 18252				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256		- 18502				
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	136	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	149	2	14	9	Y	13	12	0	1	1	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	458	2	41	9	Y	37	36	0	1	1	-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	603	2	59	9	Y	54	52	0	2	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13755		- 18586				
05	5270 X	4580	-0-	-690	-0-	4050	2	530	9	Y	482	479	0	3	1	-0-
06	4980 X	4311	-0-	-669	-0-	3738	2	573	9	Y	521	520	0	1	1	-0-
07	5084 X	4438	-0-	-646	-0-	3856	2	582	9	Y	529	528	0	1	1	-0-
08	5084 X	4456	-0-	-628	-0-	3743	2	713	9	Y	648	637	0	11	1	-0-
09	4440 X	4119	-0-	-321	-0-	3589	2	530	9	Y	482	474	0	8	1	-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13502		- 19594				
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	602	2	Y	80	80	0			-0-
						88	9									
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	594	2	Y	87	87	0			-0-
						96	9									
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	Y	85	85	0			-0-
						94	9									
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	4	1	552	2	Y	89	87	0	2	1	-0-
						98	9									
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	5	1	550	2	Y	85	84	0	1	1	-0-
						94	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802				
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	8 1	1179 2	Y	91	90 0	1 1	-0-
						100 9						
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	9 1	1164 2	Y	88	88 0		-0-
						97 9						
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	8 1	1092 2	Y	84	84 0		-0-
						92 9						
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	8 1	1056 2	Y	105	102 0	3 1	-0-
						116 9						
09	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	10 1	1086 2	Y	84	81 0	3 1	-0-
						92 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632				
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	212 1	1955 2	Y	536	535 0	1 1	-0-
						590 9						
06	2490 X	2482	-0-	-8	-0-	192 1	1730 2	Y	509	508 0	1 1	-0-
						560 9						
07	2573 X	2464	-0-	-109	-0-	181 1	1698 2	Y	532	531 0	1 1	-0-
						585 9						
08	2573 X	1930	-0-	-643	-0-	130 1	1123 2	Y	615	612 0	3 1	-0-
						677 9						
09	2490 N	2164	-0-	-326	-0-	165 1	1447 2	Y	502	499 0	3 1	-0-
						552 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275				
05	2976 X	2400	-0-	-576	-0-	2322 2	78 9	Y	71	71 1		-0-
						2415 2	205 9	Y	186	186 1		-0-
06	2880 X	2620	-0-	-260	-0-	2415 2	205 9	Y	186	186 1		-0-
						2495 2	97 9	Y	88	88 1		-0-
07	3100 X	2592	-0-	-508	-0-	2495 2	97 9	Y	88	88 1		-0-
						2766 2	135 9	Y	123	123 1		-0-
08	3100 X	2901	-0-	-199	-0-	2766 2	135 9	Y	123	123 1		-0-
						2495 2		Y	-0-			-0-
09	2610 X	2495	-0-	-115	-0-	2495 2		Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916				
05	2108 N	1902	-0-	-206	-0-	1888 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
						1852 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1852 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
						1833 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1833 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
						1809 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1809 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
						1758 2		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808				
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	560 2	90 9	Y	82	82 0		-0-
						288 2	48 9	Y	44	44 0		-0-
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	288 2	48 9	Y	44	44 0		-0-
						330 2	41 9	Y	37	37 0		-0-
07	371 X	371	-0-	-0-	-0-	330 2	41 9	Y	37	37 0		-0-
						267 2	44 9	Y	40	39 0	1 1	-0-
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	267 2	44 9	Y	40	39 0	1 1	-0-
						426 2	66 9	Y	60	59 0	1 1	-0-
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	426 2	66 9	Y	60	59 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214				
05	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 2		Y	-0-			-0-
						949 2		Y	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-			-0-
						788 2		Y	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
						599 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	899 N	601	-0-	-298	-0-	599 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
						804 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	960 N	807	-0-	-153	-0-	804 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13178 - 18497			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4526 X	3451	-0-	-1075	-0-	266 1	2458 2	Y	661	659 0	2 1	-0-	
06	4380 X	2694	-0-	-1686	-0-	727 9	1746 2	Y	690	689 0	1 1	-0-	
07	5177 X	3416	-0-	-1761	-0-	189 1	2381 2	Y	708	707 0	1 1	-0-	
08	5425 X	3520	-0-	-1905	-0-	759 9	2340 2	Y	820	813 0	7 1	-0-	
09	5250 X	3429	-0-	-1821	-0-	256 1	2385 2	Y	699	693 0	6 1	-0-	
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	779 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13720 - 17852			
05	6107 X	5553	-0-	-554	-0-	277 9	24 9	Y	22	22 1		-0-	
06	5790 X	5276	-0-	-514	-0-	189 1	17 9	Y	15	15 1		-0-	
07	6138 X	5408	-0-	-730	-0-	759 9	24 9	Y	22	22 1		-0-	
08	6138 X	5483	-0-	-655	-0-	256 1	15 9	Y	14	14 1		-0-	
09	5640 X	5197	-0-	-443	-0-	779 9	23 9	Y	21	21 1		-0-	
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	278 1		Y	NO RPT			-0-	
-----													
WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13230 - 16154			
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	902 9	10 9	Y	9	9 1		-0-	
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	779 9	31 9	Y	28	28 1		-0-	
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	278 1	10 9	Y	9	9 1		-0-	
08	1984 X	1834	-0-	-150	-0-	902 9	3 9	Y	3	3 1		-0-	
09	1920 X	1399	-0-	-521	-0-	278 1		Y	-0-			-0-	
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	769 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12934 - 16905			
05	3255 X	1569	-0-	-1686	-0-	278 1	1177 2	Y	187	186 0	1 1	-0-	
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	206 9	2750 2	Y	221	220 0	1 1	-0-	
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	440 1	4396 2	Y	222	220 0	2 1	-0-	
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	243 9	2348 2	Y	437	430 0	7 1	-0-	
09	3420 X	2195	-0-	-1225	-0-	672 1	1618 2	Y	247	243 0	4 1	-0-	
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	244 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 13162		PERF.14135 - 19036			
05	6696 X	6459	-0-	-237	-0-	379 1	39 9	Y	35	10 0	25 1	-0-	
06	6450 X	6031	-0-	-419	-0-	481 9	30 9	Y	27	9 0	18 1	-0-	
07	7781 X	5942	-0-	-1839	-0-	305 1	36 9	Y	33	9 0	24 1	-0-	
08	7781 X	5672	-0-	-2109	-0-	481 9	24 9	Y	22	8 0	14 1	-0-	
09	6390 X	6286	-0-	-104	-0-	305 1	37 9	Y	34	9 0	25 1	-0-	
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-	272 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226			
05	2480 X	1927	-0-	-553	-0-	1927 2		Y	-0-			-0-	
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		Y	-0-			-0-	
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		Y	-0-			-0-	
08	3100 N	3229	-0-	129	129	3229 2		Y	-0-			-0-	
09	3202 X	3073	-0-	-129	-0-	3073 2		Y	-0-			-0-	
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982				
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		
05	767 X	767	-0-	-0-	-0-	550 2	217 9	Y	197	195 0	2 1	-0-
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	789 2	241 9	Y	219	217 0	2 1	-0-
07	957 X	957	-0-	-0-	-0-	657 2	300 9	Y	273	271 0	2 1	-0-
08	521 X	521	-0-	-0-	-0-	291 2	230 9	Y	209	208 0	1 1	-0-
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	980 2	292 9	Y	265	261 0	4 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041				
05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1581 2	274 9	Y	249	243 0	6 1	-0-
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1154 2	283 9	Y	257	254 0	3 1	-0-
07	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1324 2	273 9	Y	248	243 0	5 1	-0-
08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1218 2	286 9	Y	260	257 0	3 1	-0-
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1159 2	297 9	Y	270	266 0	4 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MENSIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324				
05	2914 X	2818	-0-	-96	-0-	19 1	2280 2	Y	472	471 0	1 1	-0-
						519 9						
06	2820 X	2703	-0-	-117	-0-	25 1	2130 2	Y	498	497 0	1 1	-0-
						548 9						
07	2883 X	2850	-0-	-33	-0-	31 1	2276 2	Y	494	493 0	1 1	-0-
						543 9						
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	35 1	2471 2	Y	643	636 0	7 1	-0-
						707 9						
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	83 1	2406 2	Y	447	441 0	6 1	-0-
						492 9						
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190				
05	4185 X	1661	-0-	-2524	-0-	1661 2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	3001	-0-	-1049	-0-	3001 2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154 2		Y	-0-			-0-
08	4123 X	2889	-0-	-1234	-0-	2889 2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	2730	-0-	-1260	-0-	2730 2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602				
05	2387 X	1696	-0-	-691	-0-	1696 2		Y	-0-			-0-
06	2310 X	1428	-0-	-882	-0-	1428 2		Y	-0-			-0-
07	2387 X	1439	-0-	-948	-0-	1439 2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	1533 2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	1222	-0-	-218	-0-	1222 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1292 2	866 9	Y	787	783 0	4 1	-0-
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1467 2	715 9	Y	650	646 0	4 1	-0-
07	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1385 2	491 9	Y	446	441 0	5 1	-0-
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1076 2	427 9	Y	388	386 0	2 1	-0-
09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1158 2	425 9	Y	386	382 0	4 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842				
05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1573 2	292 9	Y	265	259 0	6 1	-0-
06	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1573 2	252 9	Y	229	225 0	4 1	-0-
07	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1531 2	267 9	Y	243	237 0	6 1	-0-
08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1506 2	273 9	Y	248	245 0	3 1	-0-
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1426 2	268 9	Y	244	239 0	5 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381				
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2409 2	531 9	Y	483	474 0	9 1	-0-
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2194 2	448 9	Y	407	401 0	6 1	-0-
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2050 2	436 9	Y	396	388 0	8 1	-0-
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2063 2	440 9	Y	400	395 0	5 1	-0-
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	1971 2	455 9	Y	414	406 0	8 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941				
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2223 2	416 9	Y	378	370 0	8 1	-0-
06	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2081 2	407 9	Y	370	364 0	6 1	-0-
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2209 2	410 9	Y	373	365 0	8 1	-0-
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3168 2	407 9	Y	370	362 0	8 1	-0-
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	1882 2	418 9	Y	380	373 0	7 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974				
05	6169 X	5033	-0-	-1136	-0-	5033 2		Y	-0-			-0-
06	5970 X	5712	-0-	-258	-0-	5712 2		Y	-0-			-0-
07	6603 X	6338	-0-	-265	-0-	6338 2		Y	-0-			-0-
08	6603 X	3514	-0-	-3089	-0-	3514 2		Y	-0-			-0-
09	5700 X	2452	-0-	-3248	-0-	2452 2		Y	-0-			-0-
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079				
05	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1046 2	90 9	Y	82	78 0	4 1	-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	999 2	83 9	Y	75	72 0	3 1	-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1021 2	90 9	Y	82	78 0	4 1	-0-
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	996 2	102 9	Y	93	91 0	2 1	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	940 2	174 9	Y	158	154 0	4 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901				
05	4526 X	3534	-0-	-992	-0-	3534 2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3134	-0-	-1246	-0-	3134 2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	2873	-0-	-1653	-0-	2873 2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	3227	-0-	-1237	-0-	3214 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
09	3660 X	3216	-0-	-444	-0-	3202 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191		- 17252	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	67 1	2921 2	Y	268	266 0	2 1	-0-	
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	295 9	2626 2	Y	370	369 0	1 1	-0-	
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	68 1	2614 2	Y	348	347 0	1 1	-0-	
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	407 9	2566 2	Y	385	377 0	8 1	-0-	
09	2880 X	2684	-0-	-196	-0-	74 1	2264 2	Y	315	310 0	5 1	-0-	
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	383 9		Y	NO RPT			-0-	
						73 1							
						424 9							
						347 9							
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280		- 18601	
05	6355 X	5276	-0-	-1079	-0-	4905 2	371 9	Y	337	318 0	19 1	-0-	
06	5730 X	5308	-0-	-422	-0-	4975 2	333 9	Y	303	289 0	14 1	-0-	
07	5797 X	5649	-0-	-148	-0-	5254 2	395 9	Y	359	338 0	21 1	-0-	
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6072 2	424 9	Y	385	370 0	15 1	-0-	
09	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5371 2	407 9	Y	370	349 0	21 1	-0-	
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050		- 18351	
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3686 2	228 9	Y	207	193 0	14 1	-0-	
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3600 2	205 9	Y	186	176 0	10 1	-0-	
07	4247 X	4097	-0-	-150	-0-	3878 2	219 9	Y	199	184 0	15 1	-0-	
08	4247 X	3821	-0-	-426	-0-	3611 2	210 9	Y	191	182 0	9 1	-0-	
09	3840 X	3490	-0-	-350	-0-	3283 2	207 9	Y	188	175 0	13 1	-0-	
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075		- 18251	
05	3565 X	3236	-0-	-329	-0-	3032 2	204 9	Y	185	173 0	12 1	-0-	
06	3450 X	3065	-0-	-385	-0-	2882 2	183 9	Y	166	158 0	8 1	-0-	
07	3565 X	3103	-0-	-462	-0-	2908 2	195 9	Y	177	166 0	11 1	-0-	
08	3410 X	3028	-0-	-382	-0-	2837 2	191 9	Y	174	167 0	7 1	-0-	
09	3240 X	2896	-0-	-344	-0-	2710 2	186 9	Y	169	158 0	11 1	-0-	
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			-0-	
ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432		- 17103	
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6 9	Y	5	5 0		-0-	
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	9 2	7 9	Y	6	6 0		-0-	
07	124 X	124	-0-	-0-	-0-	88 2	36 9	Y	33	33 0		-0-	
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	17 2	23 9	Y	21	21 0		-0-	
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	16 2	6 9	Y	5	5 0		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370		- 17851	
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3178 2	17 9	Y	15	2 0	13 1	-0-	
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3206 2	12 9	Y	11	2 0	9 1	-0-	
07	3317 X	3102	-0-	-215	-0-	3087 2	15 9	Y	14	2 0	12 1	-0-	
08	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	3005 2	10 9	Y	9	2 0	7 1	-0-	
09	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2863 2	17 9	Y	15	3 0	12 1	-0-	
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 12874	PERF.12980	- 18601				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	977	-0-	-604	-0-	879 2	98 9	Y	89	86 0	3 1 -0-
06	1530	X	972	-0-	-558	-0-	850 2	122 9	Y	111	109 0	2 1 -0-
07	1984	X	1069	-0-	-915	-0-	913 2	156 9	Y	142	139 0	3 1 -0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	852 2	120 9	Y	109	107 0	2 1 -0-
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	844 2	85 9	Y	77	74 0	3 1 -0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF.13200	- 19781				
05	6882	X	6120	-0-	-762	-0-	6105 2	15 9	Y	14	14 1	-0-
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6815 2	17 9	Y	15	15 1	-0-
07	7998	X	7134	-0-	-864	-0-	7117 2	17 9	Y	15	15 1	-0-
08	7998	X	6785	-0-	-1213	-0-	6741 2	44 9	Y	40	40 1	-0-
09	6840	X	6570	-0-	-270	-0-	6541 2	29 9	Y	26	26 1	-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 14231	PERF.14300	- 20065				
05	6696	X	5147	-0-	-1549	-0-	5147 2		Y	-0-		-0-
06	6270	X	4611	-0-	-1659	-0-	4611 2		Y	-0-		-0-
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 2		Y	-0-		-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2		Y	-0-		-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		Y	-0-		-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917	COMPL. DATE 10/26/2012	TOTAL DEPTH 12730	PERF.13080	- 17981				
05	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	4404 2	232 9	Y	211	194 0	17 1 -0-
06	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4238 2	213 9	Y	194	182 0	12 1 -0-
07	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4284 2	235 9	Y	214	197 0	17 1 -0-
08	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	4150 2	228 9	Y	207	197 0	10 1 -0-
09	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	4062 2	218 9	Y	198	182 0	16 1 -0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 13405	PERF.13501	- 18822				
05	4619	X	3467	-0-	-1152	-0-	454 1	2595 2	Y	380	378 0	2 1 -0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	418 9					
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	466 1	2638 2	Y	494	493 0	1 1 -0-
08	3472	X	144	-0-	-3328	-0-	543 9					
09	3660	X	520	-0-	-3140	-0-	304 1	1483 2	Y	298	297 0	1 1 -0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	328 9					
							15 2	129 9	Y	117	117 0	-0-
							70 1	360 2	Y	82	81 0	1 1 -0-
							90 9					
									Y	NO RPT		-0-
-----												
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 12821	PERF.13158	- 18901				
05	9734	X	9365	-0-	-369	-0-	8933 2	432 9	Y	393	358 0	35 1 -0-
06	9420	X	8881	-0-	-539	-0-	8495 2	386 9	Y	351	326 0	25 1 -0-
07	9424	X	8767	-0-	-657	-0-	8379 2	388 9	Y	353	320 0	33 1 -0-
08	9734	X	8786	-0-	-948	-0-	8448 2	338 9	Y	307	286 0	21 1 -0-
09	9420	X	8550	-0-	-870	-0-	8235 2	315 9	Y	286	253 0	33 1 -0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268941	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	13130	- 18677
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4588 X	4351	-0-	-237	-0-	4295	2 56 9	Y	51	51 1	-0-	
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4547	2 58 9	Y	53	53 1	-0-	
07	4929 X	4685	-0-	-244	-0-	4627	2 58 9	Y	53	53 1	-0-	
08	4929 X	4526	-0-	-403	-0-	4453	2 73 9	Y	66	66 1	-0-	
09	4620 X	4492	-0-	-128	-0-	4474	2 18 9	Y	16	16 1	-0-	
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.	13498	- 18881
05	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5599	2 76 9	Y	69	47 0 22 1	-0-	
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4849	2 56 9	Y	51	37 0 14 1	-0-	
07	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4707	2 56 9	Y	51	32 0 19 1	-0-	
08	4619 X	4515	-0-	-104	-0-	4471	2 44 9	Y	40	29 0 11 1	-0-	
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4552	2 48 9	Y	44	26 0 18 1	-0-	
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	13522	- 18601
05	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	2751	2 23 9	Y	21	10 0 11 1	-0-	
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2801	2 19 9	Y	17	9 0 8 1	-0-	
07	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	2819	2 23 9	Y	21	10 0 11 1	-0-	
08	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	2688	2 19 9	Y	17	10 0 7 1	-0-	
09	3000 X	2618	-0-	-382	-0-	2596	2 22 9	Y	20	9 0 11 1	-0-	
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14549	- 19191
05	6045 X	5679	-0-	-366	-0-	5679	2	Y	-0-		-0-	
06	5850 X	4519	-0-	-1331	-0-	4519	2	Y	-0-		-0-	
07	3751 X	1193	-0-	-2558	-0-	1193	2	Y	-0-		-0-	
08	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2	Y	-0-		-0-	
09	5490 X	4783	-0-	-707	-0-	4783	2	Y	-0-		-0-	
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	13380	- 17759
05	3906 X	3150	-0-	-756	-0-	3111	2 39 9	Y	35	35 1	-0-	
06	3780 X	3385	-0-	-395	-0-	3345	2 40 9	Y	36	36 1	-0-	
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4793	2 39 9	Y	35	35 1	-0-	
08	4526 X	4390	-0-	-136	-0-	4334	2 56 9	Y	51	51 1	-0-	
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4036	2 17 9	Y	15	15 1	-0-	
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.	13550	- 18551
05	6665 X	6070	-0-	-595	-0-	5674	2 396 9	Y	360	338 0 22 1	-0-	
06	6060 X	5974	-0-	-86	-0-	5618	2 356 9	Y	324	308 0 16 1	-0-	
07	6262 X	6049	-0-	-213	-0-	5662	2 387 9	Y	352	330 0 22 1	-0-	
08	6541 X	5944	-0-	-597	-0-	5570	2 374 9	Y	340	327 0 13 1	-0-	
09	6330 X	5698	-0-	-632	-0-	5338	2 360 9	Y	327	306 0 21 1	-0-	
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14432	- 19163
05	4154 X	2318	-0-	-1836	-0-	2318	2	Y	-0-		-0-	
06	4020 X	1177	-0-	-2843	-0-	1177	2	Y	-0-		-0-	
07	2759 X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2	Y	-0-		-0-	
08	2387 X	1937	-0-	-450	-0-	1937	2	Y	-0-		-0-	
09	2250 X	1382	-0-	-868	-0-	1382	2	Y	-0-		-0-	
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3596 X	3273	-0-	-323	-0-	245	1	2655	2	Y	339	337	0	2 1 -0-
						373	9							
06	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	212	1	2447	2	Y	352	351	0	1 1 -0-
						387	9							
07	3658 X	2781	-0-	-877	-0-	193	1	2234	2	Y	322	321	0	1 1 -0-
						354	9							
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	288	1	2866	2	Y	613	604	0	9 1 -0-
						674	9							
09	3480 X	3144	-0-	-336	-0-	307	1	2306	2	Y	483	478	0	5 1 -0-
						531	9							
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201					
05	5053 X	3605	-0-	-1448	-0-	260	1	2837	2	Y	462	460	0	2 1 -0-
						508	9							
06	4290 X	3004	-0-	-1286	-0-	201	1	2328	2	Y	432	431	0	1 1 -0-
						475	9							
07	5270 X	2788	-0-	-2482	-0-	187	1	2166	2	Y	395	394	0	1 1 -0-
						435	9							
08	5270 X	3117	-0-	-2153	-0-	197	1	2012	2	Y	825	819	0	6 1 -0-
						908	9							
09	4410 X	2959	-0-	-1451	-0-	298	1	2221	2	Y	400	395	0	5 1 -0-
						440	9							
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532					
05	3689 X	3124	-0-	-565	-0-	229	1	2511	2	Y	349	347	0	2 1 -0-
						384	9							
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	254	1	2989	2	Y	577	576	0	1 1 -0-
						635	9							
07	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	183	1	2143	2	Y	500	499	0	1 1 -0-
						550	9							
08	3472 X	1072	-0-	-2400	-0-	74	1	737	2	Y	237	235	0	2 1 -0-
						261	9							
09	3870 X	816	-0-	-3054	-0-	85	1	630	2	Y	92	91	0	1 1 -0-
						101	9							
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668					
05	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	313	1	3447	2	Y	736	734	0	2 1 -0-
						810	9							
06	4980 X	4392	-0-	-588	-0-	272	1	3206	2	Y	831	830	0	1 1 -0-
						914	9							
07	4867 X	4337	-0-	-530	-0-	271	1	3177	2	Y	808	807	0	1 1 -0-
						889	9							
08	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	321	1	3217	2	Y	970	960	0	10 1 -0-
						1067	9							
09	4560 X	4291	-0-	-269	-0-	416	1	3120	2	Y	686	679	0	7 1 -0-
						755	9							
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901					
05	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	5130	2	199	9	Y	181	161	0	20 1 -0-
06	5220 X	5111	-0-	-109	-0-	4944	2	167	9	Y	152	138	0	14 1 -0-
07	5673 X	5246	-0-	-427	-0-	5025	2	221	9	Y	201	181	0	20 1 -0-
08	5673 X	4966	-0-	-707	-0-	4736	2	230	9	Y	209	197	0	12 1 -0-
09	5370 X	4764	-0-	-606	-0-	4582	2	182	9	Y	165	147	0	18 1 -0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	BALANCE			
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3422	2	449	9	Y	408	406	0	2	1	-0-
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3143	2	454	9	Y	413	412	0	1	1	-0-
07	3875 X	3454	-0-	-421	-0-	3011	2	443	9	Y	403	402	0	1	1	-0-
08	3906 X	3353	-0-	-553	-0-	2826	2	527	9	Y	479	471	0	8	1	-0-
09	3780 X	3055	-0-	-725	-0-	2639	2	416	9	Y	378	372	0	6	1	-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641								
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	215	1	2379	2	Y	540	538	0	2	1	-0-
						594	9									
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	196	1	2299	2	Y	582	581	0	1	1	-0-
						640	9									
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	193	1	2268	2	Y	590	589	0	1	1	-0-
						649	9									
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	237	1	2372	2	Y	692	685	0	7	1	-0-
						761	9									
09	3090 X	3023	-0-	-67	-0-	281	1	2128	2	Y	558	553	0	5	1	-0-
						614	9									
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249								
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401								
05	3441 X	3260	-0-	-181	-0-	3066	2	194	9	Y	176	164	0	12	1	-0-
06	3240 X	3113	-0-	-127	-0-	2916	2	197	9	Y	179	171	0	8	1	-0-
07	3472 X	2602	-0-	-870	-0-	2418	2	184	9	Y	167	157	0	10	1	-0-
08	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	3049	2	158	9	Y	144	137	0	7	1	-0-
09	3180 X	3133	-0-	-47	-0-	2957	2	176	9	Y	160	148	0	12	1	-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772								
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	409	1	1677	2	Y	702	701	0	1	1	-0-
						772	9									
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	527	1	1535	2	Y	691	690	0	1	1	-0-
						760	9									
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	548	1	1373	2	Y	728	728	0			-0-
						801	9									
08	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	692	1	1404	2	Y	675	671	0	4	1	-0-
						743	9									
09	2820 X	2321	-0-	-499	-0-	312	1	1678	2	Y	301	297	0	4	1	-0-
						331	9									
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401								
05	3131 X	2955	-0-	-176	-0-	2768	2	187	9	Y	170	159	0	11	1	-0-
06	2850 X	2776	-0-	-74	-0-	2626	2	150	9	Y	136	128	0	8	1	-0-
07	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	2700	2	163	9	Y	148	137	0	11	1	-0-
08	3441 X	2781	-0-	-660	-0-	2623	2	158	9	Y	144	138	0	6	1	-0-
09	2970 X	2541	-0-	-429	-0-	2396	2	145	9	Y	132	122	0	10	1	-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13070		- 19111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4092 X	3833	-0-	-259	-0-	3607 2	226 9	Y	205	191 0	14 1	-0-
06		3930 X	2638	-0-	-1292	-0-	2469 2	169 9	Y	154	147 0	7 1	-0-
07		4092 X	3317	-0-	-775	-0-	3153 2	164 9	Y	149	137 0	12 1	-0-
08		4402 X	3299	-0-	-1103	-0-	3124 2	175 9	Y	159	151 0	8 1	-0-
09		3840 X	3486	-0-	-354	-0-	3292 2	194 9	Y	176	163 0	13 1	-0-
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12800		- 17921	
05		4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3453 2	435 9	Y	395	382 0	13 1	-0-
06		3870 X	3583	-0-	-287	-0-	3190 2	393 9	Y	357	348 0	9 1	-0-
07		4030 X	1595	-0-	-2435	-0-	1333 2	262 9	Y	238	233 0	5 1	-0-
08		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4203 2	315 9	Y	286	276 0	10 1	-0-
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3388 2	438 9	Y	398	385 0	13 1	-0-
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494		PERF.14174		- 18702	
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		Y	-0-			-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-			-0-
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2		Y	-0-			-0-
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433		PERF.14176		- 19497	
05		15004 X	12015	-0-	-2989	-0-	12015 2		Y	-0-			-0-
06		12960 X	10296	-0-	-2664	-0-	10296 2		Y	-0-			-0-
07		11749 X	7787	-0-	-3962	-0-	7787 2		Y	-0-			-0-
08		15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	15401 2		Y	-0-			-0-
09		13320 X	12969	-0-	-351	-0-	12969 2		Y	-0-			-0-
10		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.13265		- 19356	
05		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	59 1	2573 2	Y	248	246 0	2 1	-0-
							273 9						
06		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	65 1	2519 2	Y	271	270 0	1 1	-0-
							298 9						
07		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	73 1	2604 2	Y	289	288 0	1 1	-0-
							318 9						
08		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	73 1	2599 2	Y	359	351 0	8 1	-0-
							395 9						
09		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	77 1	2421 2	Y	255	249 0	6 1	-0-
							281 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088		- 17009	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12951		- 18062	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	3199	-0-	99	210	387	1	2424	2	Y	353	351 0	2 1 -0-
06	3000 N	3741	-0-	741	951	388	9	2820	2	Y	428	427 0	1 1 -0-
07	3100 N	4509	-0-	1409	2360	450	1	3460	2	Y	475	474 0	1 1 -0-
08	6850 X	4490	-0-	-2360	-0-	471	9	3376	2	Y	509	499 0	10 1 -0-
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	523	9	2326	2	Y	304	298 0	6 1 -0-
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	554	1			Y			-0-
						560	9						
						444	1						
						334	9						
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13006		PERF.13260		- 19351	
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	86	1	3753	2	Y	632	630 0	2 1 -0-
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	695	9	3250	2	Y	621	620 0	1 1 -0-
07	4991 X	4565	-0-	-426	-0-	83	1	3696	2	Y	695	694 0	1 1 -0-
08	4991 X	4592	-0-	-399	-0-	683	9	3549	2	Y	857	846 0	11 1 -0-
09	4590 X	4311	-0-	-279	-0-	104	1	3502	2	Y	634	626 0	8 1 -0-
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	765	9			Y			-0-
						100	1						
						943	9						
						112	1						
						697	9						
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13275		- 19246	
05	3627 X	1798	-0-	-1829	-0-	35	1	1517	2	Y	224	223 0	1 1 -0-
06	3510 X	1333	-0-	-2177	-0-	246	9	1061	2	Y	223	223 0	-0-
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	27	1	3494	2	Y	508	507 0	1 1 -0-
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	245	9	3294	2	Y	783	773 0	10 1 -0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	98	1	2578	2	Y	373	367 0	6 1 -0-
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	559	9			Y			-0-
						92	1						
						861	9						
						82	1						
						410	9						
-----													
NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13538		- 18789	
05	2666 X	108	-0-	-2558	-0-	67	2	41	9	Y	37	37 0	-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	246	9	219	9	Y	199	198 0	-0-
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2346	2	367	9	Y	334	328 0	6 1 -0-
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2134	2	237	9	Y	215	211 0	4 1 -0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
-----													
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138		PERF.13451		- 18632	
05	2945 X	2084	-0-	-861	-0-	1922	2	162	9	Y	147	146 0	1 1 -0-
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2653	2	285	9	Y	259	258 0	1 1 -0-
07	2387 X	1949	-0-	-438	-0-	1791	2	158	9	Y	144	143 0	1 1 -0-
08	2387 X	1523	-0-	-864	-0-	1422	2	101	9	Y	92	88 0	4 1 -0-
09	2940 X	594	-0-	-2346	-0-	541	2	53	9	Y	48	47 0	1 1 -0-
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13608 - 19349		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3410 X	3376	-0-	-34	-0-	2973 2	403 9	Y	366	364 0	2 1	-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2827 2	524 9	Y	476	475 0	1 1	-0-
07	3565 X	3253	-0-	-312	-0-	2681 2	572 9	Y	520	519 0	1 1	-0-
08	3565 X	3208	-0-	-357	-0-	2624 2	584 9	Y	531	523 0	8 1	-0-
09	3360 X	2782	-0-	-578	-0-	2430 2	352 9	Y	320	314 0	6 1	-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137		PERF.13400 - 17041		
05	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2694 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2910 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
07	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	2950 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
08	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2895 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2805 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449		PERF.13372 - 18101		
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4903 2	55 9	Y	50	31 0	19 1	-0-
06	4650 X	4476	-0-	-174	-0-	4445 2	31 9	Y	28	15 0	13 1	-0-
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4116 2	31 9	Y	28	12 0	16 1	-0-
08	5146 X	4051	-0-	-1095	-0-	4028 2	23 9	Y	21	11 0	10 1	-0-
09	4980 X	4005	-0-	-975	-0-	3975 2	30 9	Y	27	11 0	16 1	-0-
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13125 - 18001		
05	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9653 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3595 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
07	3658 X	3632	-0-	-26	-0-	3586 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
08	9703 X	3689	-0-	-6014	-0-	3631 2	58 9	Y	53	53 1		-0-
09	9390 X	3448	-0-	-5942	-0-	3434 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12470 - 17371		
05	2976 X	2789	-0-	-187	-0-	2239 2	550 9	Y	500	492 0	8 1	-0-
06	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	2282 2	483 9	Y	439	433 0	6 1	-0-
07	3472 X	2847	-0-	-625	-0-	2321 2	526 9	Y	478	469 0	9 1	-0-
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2278 2	539 9	Y	490	485 0	5 1	-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2145 2	523 9	Y	475	467 0	8 1	-0-
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188		PERF.14280 - 19902		
05	3658 X	2943	-0-	-715	-0-	2943 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	1866	-0-	-1134	-0-	1866 2		Y	-0-			-0-
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2683	-0-	-386	-0-	2683 2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2556 2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.13418 - 17702		
05	2976 X	1418	-0-	-1558	-0-	1344 2	74 9	Y	67	62 0	5 1	-0-
06	2880 X	1439	-0-	-1441	-0-	1381 2	58 9	Y	53	49 0	4 1	-0-
07	2976 X	2739	-0-	-237	-0-	2642 2	97 9	Y	88	78 0	10 1	-0-
08	2697 X	2664	-0-	-33	-0-	2556 2	108 9	Y	98	92 0	6 1	-0-
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	2291 2	94 9	Y	85	76 0	9 1	-0-
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID -> 269679		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12804		PERF.13140		- 19301		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	5301 X	4647	-0-	-654	-0-	4347	2	300	9	Y	273	256	0	17 1 -0-
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4616	2	272	9	Y	247	234	0	13 1 -0-
07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4594	2	309	9	Y	281	263	0	18 1 -0-
08	5022 X	4789	-0-	-233	-0-	4490	2	299	9	Y	272	261	0	11 1 -0-
09	4890 X	4589	-0-	-301	-0-	4300	2	289	9	Y	263	246	0	17 1 -0-
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214		PERF.13314		- 18985		
05	2666 X	2569	-0-	-97	-0-	2308	2	261	9	Y	237	236	0	1 1 -0-
06	2580 X	2518	-0-	-62	-0-	2246	2	272	9	Y	247	246	0	1 1 -0-
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2798	2	207	9	Y	188	187	0	1 1 -0-
08	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	2159	2	245	9	Y	223	217	0	6 1 -0-
09	2640 X	2153	-0-	-487	-0-	2014	2	139	9	Y	126	121	0	5 1 -0-
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13069		- 19230		
05	4588 X	898	-0-	-3690	-0-	52	1	593	2	Y	230	230	0	-0-
						253	9							
06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	452	1	5289	2	Y	857	855	0	2 1 -0-
						943	9							
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	284	1	3322	2	Y	800	799	0	1 1 -0-
						880	9							
08	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	267	1	2669	2	Y	707	699	0	8 1 -0-
						778	9							
09	4530 X	3434	-0-	-1096	-0-	324	1	2450	2	Y	600	594	0	6 1 -0-
						660	9							
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13359		- 19520		
05	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	714	1	7724	2	Y	505	500	0	5 1 -0-
						556	9							
06	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	608	1	6984	2	Y	470	467	0	3 1 -0-
						517	9							
07	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	653	1	7526	2	Y	545	542	0	3 1 -0-
						600	9							
08	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	820	1	8057	2	Y	683	659	0	24 1 -0-
						751	9							
09	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	1038	1	7612	2	Y	338	320	0	18 1 -0-
						372	9							
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13110		- 16751		
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1754	2	186	9	Y	169	162	0	7 1 -0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1609	2	179	9	Y	163	158	0	5 1 -0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1736	2	193	9	Y	175	168	0	7 1 -0-
08	1953 X	1923	-0-	-30	-0-	1712	2	211	9	Y	192	188	0	4 1 -0-
09	1890 X	1791	-0-	-99	-0-	1591	2	200	9	Y	182	176	0	6 1 -0-
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13430		- 18551		
05	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3051	2	195	9	Y	177	165	0	12 1 -0-
06	3060 X	3030	-0-	-30	-0-	2852	2	178	9	Y	162	154	0	8 1 -0-
07	3348 X	3082	-0-	-266	-0-	2893	2	189	9	Y	172	161	0	11 1 -0-
08	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	2854	2	207	9	Y	188	181	0	7 1 -0-
09	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	2750	2	212	9	Y	193	182	0	11 1 -0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	4991 X	4620	-0-	-371	-0-	4336 2	284 9	Y	258	241 0	17 1	-0-
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	4890 2	277 9	Y	252	238 0	14 1	-0-
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	4974 2	316 9	Y	287	267 0	20 1	-0-
08	4836 X	3724	-0-	-1112	-0-	3540 2	184 9	Y	167	158 0	9 1	-0-
09	5160 X	4392	-0-	-768	-0-	4192 2	200 9	Y	182	165 0	17 1	-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231				
05	5952 X	3885	-0-	-2067	-0-	316 1	2895 2	Y	613	611 0	2 1	-0-
06	5760 X	2520	-0-	-3240	-0-	674 9	1679 2	Y	597	596 0	1 1	-0-
07	5952 X	4846	-0-	-1106	-0-	184 1	3519 2	Y	864	863 0	1 1	-0-
08	5952 X	3732	-0-	-2220	-0-	657 9	2395 2	Y	959	952 0	7 1	-0-
09	5760 X	3427	-0-	-2333	-0-	377 1	2378 2	Y	706	700 0	6 1	-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	950 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051				
05	3689 X	3059	-0-	-630	-0-	2982 2	77 9	Y	70	58 0	12 1	-0-
06	3240 X	2675	-0-	-565	-0-	2606 2	69 9	Y	63	55 0	8 1	-0-
07	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3171 2	75 9	Y	68	55 0	13 1	-0-
08	3410 X	2540	-0-	-870	-0-	2481 2	59 9	Y	54	48 0	6 1	-0-
09	3030 X	2138	-0-	-892	-0-	2092 2	46 9	Y	42	34 0	8 1	-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271				
05	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	2971 2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2462	-0-	-598	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	2706	-0-	-828	-0-	2706 2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	2436	-0-	-1098	-0-	2436 2		Y	-0-			-0-
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202				
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4264 2	369 9	Y	335	318 0	17 1	-0-
06	4470 X	4049	-0-	-421	-0-	3702 2	347 9	Y	315	304 0	11 1	-0-
07	6417 X	4073	-0-	-2344	-0-	3710 2	363 9	Y	330	315 0	15 1	-0-
08	6417 X	4634	-0-	-1783	-0-	4247 2	387 9	Y	352	342 0	10 1	-0-
09	5070 X	3748	-0-	-1322	-0-	3362 2	386 9	Y	351	338 0	13 1	-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191				
05	4681 X	4577	-0-	-104	-0-	4360 2	217 9	Y	197	180 0	17 1	-0-
06	4530 X	4188	-0-	-342	-0-	3958 2	230 9	Y	209	198 0	11 1	-0-
07	5208 X	4323	-0-	-885	-0-	4081 2	242 9	Y	220	204 0	16 1	-0-
08	5208 X	4146	-0-	-1062	-0-	3928 2	218 9	Y	198	188 0	10 1	-0-
09	4440 X	3708	-0-	-732	-0-	3467 2	241 9	Y	219	205 0	14 1	-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13060		PERF.13300 - 18101			
M O	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	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41	2	303	9	Y	275	275	0
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	43	2	304	9	Y	276	276	0
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	498	2	Y	278	278	0
						306	9						
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	333	332	0
						366	9					1	1
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	Y	253	252	0
						278	9					1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 13021		PERF.13265 - 18045			
05	3100 N	5528	-0-	2428	4019	425	1	4599	2	Y	458	455	0
						504	9					3	1
06	3000 N	5603	-0-	2603	6622	397	1	4583	2	Y	566	564	0
						623	9					2	1
07	3100 N	4920	-0-	1820	8442	339	1	3929	2	Y	593	592	0
						652	9					1	1
08	11078 X	2636	-0-	-8442	-0-	192	1	1913	2	Y	483	477	0
						531	9					6	1
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	421	1	3174	2	Y	672	665	0
						739	9					7	1
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12783		PERF.13130 - 19601			
05	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6447	2	343	9	Y	312	287	0
						5974	2	326	9	Y	296	279	0
06	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5974	2	326	9	Y	296	279	0
						5923	2	339	9	Y	308	285	0
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	5923	2	339	9	Y	308	285	0
						5736	2	321	9	Y	292	278	0
08	6789 X	6057	-0-	-732	-0-	5736	2	321	9	Y	292	278	0
						5507	2	309	9	Y	281	259	0
09	6570 X	5816	-0-	-754	-0-	5507	2	309	9	Y	281	259	0
										Y	NO RPT		-0-
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 12894		PERF.13190 - 18931			
05	6076 X	5626	-0-	-450	-0-	5452	2	174	9	Y	158	137	0
						5492	2	151	9	Y	137	121	0
06	5880 X	5643	-0-	-237	-0-	5492	2	151	9	Y	137	121	0
						5214	2	168	9	Y	153	132	0
07	6820 X	5382	-0-	-1438	-0-	5214	2	168	9	Y	153	132	0
						5113	2	156	9	Y	142	129	0
08	6820 X	5269	-0-	-1551	-0-	5113	2	156	9	Y	142	129	0
						5063	2	152	9	Y	138	118	0
09	6030 X	5215	-0-	-815	-0-	5063	2	152	9	Y	138	118	0
										Y	NO RPT		-0-
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13469		PERF.13736 - 20057			
05	3348 X	3182	-0-	-166	-0-	2738	2	444	9	Y	404	402	0
						2645	2	472	9	Y	429	428	0
06	3240 X	3117	-0-	-123	-0-	2645	2	472	9	Y	429	428	0
						2645	2	480	9	Y	436	435	0
07	3813 X	3125	-0-	-688	-0-	2645	2	480	9	Y	436	435	0
						2423	2	560	9	Y	509	502	0
08	3813 X	2983	-0-	-830	-0-	2423	2	560	9	Y	509	502	0
						2021	2	372	9	Y	338	333	0
09	3360 X	2393	-0-	-967	-0-	2021	2	372	9	Y	338	333	0
										Y	NO RPT		-0-
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13195 - 18776			
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2160	2	43	9	Y	39	31	0
						2030	2	44	9	Y	40	34	0
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2030	2	44	9	Y	40	34	0
						2058	2	50	9	Y	45	37	0
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2058	2	50	9	Y	45	37	0
						2045	2	62	9	Y	56	51	0
08	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2045	2	62	9	Y	56	51	0
						1924	2	69	9	Y	63	55	0
09	2070 N	1993	-0-	-77	-0-	1924	2	69	9	Y	63	55	0
										Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	4628 -0- -580 -0-	311 1 3433 2 Y	884 9	804	802	0	2	1	-0-
06	5040 X	4475 -0- -565 -0-	275 1 3232 2 Y	968 9	880	879	0	1	1	-0-
07	5208 X	4686 -0- -522 -0-	293 1 3433 2 Y	960 9	873	872	0	1	1	-0-
08	5208 X	4935 -0- -273 -0-	351 1 3498 2 Y	1086 9	987	977	0	10	1	-0-
09	4860 X	4696 -0- -164 -0-	452 1 3391 2 Y	853 9	775	767	0	8	1	-0-
10	4619 X	NO RPT -0- -4619 -0-						NO RPT		-0-
-----										
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511		
05	1672 N	1672 -0- -0- -0-	1445 2 227 9 Y		206	201	0	5	1	-0-
06	1573 N	1573 -0- -0- -0-	1360 2 213 9 Y		194	190	0	4	1	-0-
07	1651 N	1651 -0- -0- -0-	1424 2 227 9 Y		206	201	0	5	1	-0-
08	1674 N	1361 -0- -313 -0-	1159 2 202 9 Y		184	181	0	3	1	-0-
09	1560 N	1426 -0- -134 -0-	1161 2 265 9 Y		241	237	0	4	1	-0-
10	0 N	NO RPT -0- -0- -0-						NO RPT		-0-
-----										
LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488		
05	7533 X	6434 -0- -1099 -0-	5764 2 670 9 Y		609	605	0	4	1	-0-
06	7290 X	6272 -0- -1018 -0-	5564 2 708 9 Y		644	642	0	2	1	-0-
07	6788 X	6788 -0- -0- -0-	6058 2 730 9 Y		664	662	0	2	1	-0-
08	6632 X	6632 -0- -0- -0-	5734 2 898 9 Y		816	799	0	17	1	-0-
09	6360 X	5697 -0- -663 -0-	5123 2 574 9 Y		522	510	0	12	1	-0-
10	6479 X	NO RPT -0- -6479 -0-						NO RPT		-0-
-----										
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026		
05	4092 X	3990 -0- -102 -0-	3948 2 42 9 Y		38	38	1			-0-
06	4099 X	4099 -0- -0- -0-	4057 2 42 9 Y		38	38	1			-0-
07	4154 X	4002 -0- -152 -0-	3961 2 41 9 Y		37	37	1			-0-
08	4173 X	4173 -0- -0- -0-	4117 2 56 9 Y		51	51	1			-0-
09	4110 X	3671 -0- -439 -0-	3656 2 15 9 Y		14	14	1			-0-
10	4247 X	NO RPT -0- -4247 -0-						NO RPT		-0-
-----										
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291		
05	3875 X	3817 -0- -58 -0-	268 1 2930 2 Y		563	561	0	2	1	-0-
06	3750 X	3712 -0- -38 -0-	619 9 2805 2 Y		605	604	0	1	1	-0-
07	4464 X	3043 -0- -1421 -0-	241 1 2260 2 Y		535	534	0	1	1	-0-
08	4464 X	3945 -0- -519 -0-	666 9 2843 2 Y		743	735	0	8	1	-0-
09	3754 X	3754 -0- -0- -0-	194 1 2717 2 Y		614	608	0	6	1	-0-
10	3844 X	NO RPT -0- -3844 -0-	589 9							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903		PERF.13149 - 18050		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	279 X	107	-0-	-172	-0-	15	2	92	9	84	84 0	-0-
06	210 X	61	-0-	-149	-0-	6	2	55	9	50	50 0	-0-
07	217 X	49	-0-	-168	-0-	7	2	42	9	38	38 0	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	2	117	9	106	106 0	-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	76	1	406	2	61	60 0	1 1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67	9					-0-
DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13474 - 19350		
05	2790 X	1455	-0-	-1335	-0-	164	1	959	2	302	301 0	1 1
06	1470 X	998	-0-	-472	-0-	112	1	646	2	218	218 0	-0-
07	1116 X	926	-0-	-190	-0-	240	9	592	2	197	197 0	-0-
08	1581 X	646	-0-	-935	-0-	117	1	301	2	259	258 0	1 1
09	1530 X	192	-0-	-1338	-0-	217	9	40	2	136	136 0	-0-
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	60	1					-0-
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439		
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	513	1	2951	2	529	527 0	2 1
06	3450 X	2803	-0-	-647	-0-	582	9	1910	2	506	505 0	1 1
07	3813 X	2526	-0-	-1287	-0-	336	1	1225	2	998	998 0	-0-
08	4061 X	995	-0-	-3066	-0-	557	9	322	2	555	554 0	1 1
09	3930 X	113	-0-	-3817	-0-	203	1	94	9	85	85 0	-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	1098	9					-0-
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806		PERF.13190 - 17301		
05	6851 X	6537	-0-	-314	-0-	6374	2	163	9	148	148 1	-0-
06	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7225	2	156	9	142	142 1	-0-
07	8246 X	7377	-0-	-869	-0-	7220	2	157	9	143	143 1	-0-
08	8246 X	7884	-0-	-362	-0-	7705	2	179	9	163	163 1	-0-
09	7380 X	6823	-0-	-557	-0-	6795	2	28	9	25	25 1	-0-
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-							-0-
FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 12547		PERF.13445 - 15275		
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2526	2	228	9	207	197 0	10 1
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2336	2	189	9	172	165 0	7 1
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2315	2	199	9	181	172 0	9 1
08	3596 X	2115	-0-	-1481	-0-	1986	2	129	9	117	112 0	5 1
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3500	2	150	9	136	122 0	14 1
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-							-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WESSENDORFF 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
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
		WELL #: 04H		RRCID -> 271207	COMPL. DATE 07/07/2013	TOTAL DEPTH 13150	PERF.13350	-		20478			
05		7378 X	6507	-0-	-871	-0-	588 1	5316 2	Y	548	545 0	3 1	-0-
06		6750 X	6053	-0-	-697	-0-	603 9	4825 2	Y	551	549 0	2 1	-0-
07		7719 X	3791	-0-	-3928	-0-	622 1	2851 2	Y	487	486 0	1 1	-0-
08		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	606 9	5851 2	Y	1315	1297 0	18 1	-0-
09		6480 X	5407	-0-	-1073	-0-	404 1	4333 2	Y	464	454 0	10 1	-0-
10		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	536 9		Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 0102H		RRCID -> 271400	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 12925	PERF.13415	-		19576			
05		4309 X	927	-0-	-3382	-0-	692 1	572 2	Y	281	281 0		-0-
06		4170 X	918	-0-	-3252	-0-	1447 9	518 2	Y	327	327 0		-0-
07		2883 X	830	-0-	-2053	-0-	564 1	476 2	Y	288	288 0		-0-
08		2883 X	348	-0-	-2535	-0-	510 9	303 9	Y	275	275 0		-0-
09		930 X	160	-0-	-770	-0-	28 2	132 9	Y	120	120 0		-0-
10		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 07H		RRCID -> 271407	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 13485	PERF.13507	-		19018			
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	63 1	420 2	Y	204	204 0		-0-
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	224 9	461 2	Y	230	230 0		-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	71 1	474 2	Y	239	239 0		-0-
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	253 9	521 2	Y	323	322 0	1 1	-0-
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	84 1	510 2	Y	244	243 0	1 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	263 9		Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 03H		RRCID -> 271423	COMPL. DATE 07/07/2013	TOTAL DEPTH 13180	PERF.13370	-		20651			
05		7068 X	6975	-0-	-93	-0-	628 1	5689 2	Y	598	594 0	4 1	-0-
06		6720 X	5264	-0-	-1456	-0-	658 9	4147 2	Y	530	528 0	2 1	-0-
07		6944 X	4489	-0-	-2455	-0-	534 1	3402 2	Y	549	548 0	1 1	-0-
08		7688 X	7094	-0-	-594	-0-	583 9	5473 2	Y	880	863 0	17 1	-0-
09		7440 X	6105	-0-	-1335	-0-	483 1	4776 2	Y	644	632 0	12 1	-0-
10		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	604 9		Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 01H		RRCID -> 271438	COMPL. DATE 10/20/2013	TOTAL DEPTH 12721	PERF.12570	-		17621			
05		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	653 1	449 9	Y	408	384 0	24 1	-0-
06		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	968 9	404 9	Y	367	351 0	16 1	-0-
07		5704 X	5170	-0-	-534	-0-	621 1	364 9	Y	331	312 0	19 1	-0-
08		6572 X	6529	-0-	-43	-0-	708 9	398 9	Y	362	347 0	15 1	-0-
09		6360 X	6321	-0-	-39	-0-		463 9	Y	421	398 0	23 1	-0-
10		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2452	2	358	9	Y	325	323	0	2	1	-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2404	2	400	9	Y	364	363	0	1	1	-0-
07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2022	2	338	9	Y	307	306	0	1	1	-0-
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2163	2	399	9	Y	363	357	0	6	1	-0-
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	1978	2	290	9	Y	264	259	0	5	1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	209	1	2315	2	Y	627	626	0	1	1	-0-
						690	9									
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	212	1	2476	2	Y	656	655	0	1	1	-0-
						722	9									
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	208	1	2434	2	Y	644	643	0	1	1	-0-
						708	9									
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	226	1	2265	2	Y	813	806	0	7	1	-0-
						894	9									
09	3420 X	3113	-0-	-307	-0-	280	1	2122	2	Y	646	641	0	5	1	-0-
						711	9									
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

05	16072	3716	-0-	-12356	-0-	459	1	2643	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
						614	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

05	4836 X	4766	-0-	-70	-0-	325	1	3582	2	Y	781	779	0	2	1	-0-
						859	9									
06	4680 X	4492	-0-	-188	-0-	283	1	3312	2	Y	815	814	0	1	1	-0-
						897	9									
07	4960 X	4482	-0-	-478	-0-	281	1	3291	2	Y	827	826	0	1	1	-0-
						910	9									
08	5611 X	4706	-0-	-905	-0-	325	1	3253	2	Y	1025	1015	0	10	1	-0-
						1128	9									
09	5430 X	4037	-0-	-1393	-0-	368	1	2786	2	Y	803	796	0	7	1	-0-
						883	9									
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
RIDLEY 01														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 253102														
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	325	1	1300	2	Y	617	616	0	1 1 -0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	679	9	1166	2	Y	627	627	0	1 1 -0-
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	407	1	1102	2	Y	656	656	0	1 1 -0-
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	690	9	1198	2	Y	1049	1046	0	3 1 -0-
09	3000 N	5233	-0-	2233	2233	571	1	3894	2	Y	548	539	0	9 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2233	1154	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
05	10850 X	8848	-0-	-2002	-0-	811	1	7346	2	Y	628	623	0	5 1 -0-
06	10500 X	8627	-0-	-1873	-0-	691	9	7016	2	Y	644	641	0	3 1 -0-
07	10912 X	8319	-0-	-2593	-0-	903	1	6604	2	Y	706	704	0	2 1 -0-
08	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	708	9	9199	2	Y	1133	1105	0	28 1 -0-
09	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	938	1	8000	2	Y	785	766	0	19 1 -0-
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-	777	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	43	1	1940	2	Y	468	467	0	1 1 -0-
06	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	515	9	1395	2	Y	509	508	0	1 1 -0-
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	34	1	1670	2	Y	488	487	0	1 1 -0-
08	2511 N	2347	-0-	-164	-0-	560	9	1606	2	Y	634	629	0	5 1 -0-
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	46	1	1894	2	Y	466	462	0	4 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	537	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
05	4340 X	4054	-0-	-286	-0-	330	1	3024	2	Y	636	634	0	2 1 -0-
06	4200 X	4090	-0-	-110	-0-	700	9	3007	2	Y	681	680	0	1 1 -0-
07	4340 X	4070	-0-	-270	-0-	334	1	2935	2	Y	742	741	0	1 1 -0-
08	5177 X	4081	-0-	-1096	-0-	749	9	2749	2	Y	913	905	0	8 1 -0-
09	5010 X	3318	-0-	-1692	-0-	319	1	2346	2	Y	636	630	0	6 1 -0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	816	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4836 X	3304	-0-	-1532	-0-	245 1 763 9	2296 2	Y	694	693 0	1 1	-0-
06	4680 X	2259	-0-	-2421	-0-	141 1 778 9	1340 2	Y	707	706 0	1 1	-0-
07	4340 X	4197	-0-	-143	-0-	321 1 894 9	2982 2	Y	813	812 0	1 1	-0-
08	4247 X	2952	-0-	-1295	-0-	190 1 1115 9	1647 2	Y	1014	1009 0	5 1	-0-
09	4020 X	3495	-0-	-525	-0-	275 1 823 9	2397 2	Y	748	742 0	6 1	-0-
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791				
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	185 1 464 9	2055 2	Y	422	421 0	1 1	-0-
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	169 1 503 9	2009 2	Y	457	456 0	1 1	-0-
07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	173 1 504 9	2045 2	Y	458	457 0	1 1	-0-
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	200 1 528 9	2009 2	Y	480	474 0	6 1	-0-
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	258 1 458 9	1961 2	Y	416	411 0	5 1	-0-
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791				
05	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	158 1 1051 9	6911 2	Y	955	950 0	5 1	-0-
06	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	146 1 924 9	5724 2	Y	840	838 0	2 1	-0-
07	7471 X	7367	-0-	-104	-0-	154 1 1623 9	5590 2	Y	1475	1473 0	2 1	-0-
08	7471 X	6881	-0-	-590	-0-	157 1 1152 9	5572 2	Y	1047	1030 0	17 1	-0-
09	7230 X	6052	-0-	-1178	-0-	168 1 636 9	5248 2	Y	578	565 0	13 1	-0-
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566				
05	5084 X	4599	-0-	-485	-0-	4278 2	321 9	Y	292	275 0	17 1	-0-
06	4680 X	4102	-0-	-578	-0-	3786 2	316 9	Y	287	276 0	11 1	-0-
07	5053 X	4702	-0-	-351	-0-	4362 2	340 9	Y	309	292 0	17 1	-0-
08	5053 X	4434	-0-	-619	-0-	4117 2	317 9	Y	288	278 0	10 1	-0-
09	4560 X	4286	-0-	-274	-0-	3983 2	303 9	Y	275	259 0	16 1	-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
M O	ALLOW 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
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	572	1	2249	2	Y	868	867	0	1 1 -0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	955	9	770	1	Y	983	982	0	1 1 -0-
07	3627 X	2449	-0-	-1178	-0-	1081	9	403	1	Y	968	968	0	-0-
08	3906 X	2514	-0-	-1392	-0-	1065	9	457	1	Y	1023	1020	0	3 1 -0-
09	3930 X	1932	-0-	-1998	-0-	1125	9	115	1	Y	1025	1024	0	1 1 -0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	1128	9			Y	NO RPT			-0-
MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
05	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	16	1	576	9	Y	524	523	0	1 1 -0-
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	21	1	788	9	Y	716	715	0	1 1 -0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	23	1	1011	9	Y	919	918	0	1 1 -0-
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	26	1	760	9	Y	691	685	0	6 1 -0-
09	2640 X	2617	-0-	-23	-0-	68	1	562	9	Y	511	506	0	5 1 -0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
05	3937 X	3668	-0-	-269	-0-	472	1	488	9	Y	444	442	0	2 1 -0-
06	3810 X	3253	-0-	-557	-0-	416	1	487	9	Y	443	442	0	1 1 -0-
07	3844 X	2481	-0-	-1363	-0-	338	1	451	9	Y	410	409	0	1 1 -0-
08	3844 X	965	-0-	-2879	-0-	72	1	498	9	Y	453	452	0	1 1 -0-
09	3690 X	3428	-0-	-262	-0-	487	1	471	9	Y	428	422	0	6 1 -0-
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081														
05	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	155	1	375	9	Y	341	340	0	1 1 -0-
06	1980 X	1807	-0-	-173	-0-	140	1	393	9	Y	357	356	0	1 1 -0-
07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	193	1	479	9	Y	435	434	0	1 1 -0-
08	1953 N	486	-0-	-1467	-0-	28	1	221	9	Y	201	200	0	1 1 -0-
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	206	1	552	9	Y	502	498	0	4 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	486	1	2799	2	Y	487	485	0	2 1 -0-
06	3660 X	2536	-0-	-1124	-0-	536	9	300	1	Y	465	464	0	1 1 -0-
07	3968 X	980	-0-	-2988	-0-	512	9	100	1	Y	313	313	0	-0-
08	3968 X	1258	-0-	-2710	-0-	344	9	127	1	Y	447	445	0	2 1 -0-
09	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	492	9	501	1	Y	400	394	0	6 1 -0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	440	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013				TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771				
05	1209 X	672	-0-	-537	-0-	13	1	571	2	Y	80	80	0	-0-
06	1140 X	911	-0-	-229	-0-	88	9	19	1	Y	123	123	0	-0-
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	135	9	22	1	Y	105	105	0	-0-
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	116	9	21	1	Y	126	124	0	2 1 -0-
09	900 X	766	-0-	-134	-0-	139	9	21	1	Y	71	69	0	2 1 -0-
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	78	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071				
05	2635 X	2217	-0-	-418	-0-	171	1	1576	2	Y	427	426	0	1 1 -0-
06	2550 X	2140	-0-	-410	-0-	470	9	162	1	Y	456	455	0	1 1 -0-
07	2635 X	2109	-0-	-526	-0-	502	9	172	1	Y	329	328	0	1 1 -0-
08	3100 N	3110	-0-	10	10	362	9	253	1	Y	651	645	0	6 1 -0-
09	2130 N	1229	-0-	-901	-0-	716	9	105	1	Y	200	198	0	2 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	220	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173				
05	1705 N	1157	-0-	-548	-0-	106	1	945	2	Y	96	95	0	1 1 -0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	106	9	136	1	Y	194	194	0	-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	213	9	115	1	Y	208	208	0	-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	115	1	229	9	Y	274	271	0	3 1 -0-
09	1560 N	919	-0-	-641	-0-	135	1	301	9	Y	154	152	0	2 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79	1	169	9	Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
MENSIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921		PERF.13325 - 18766			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1953 X	730	-0-	-1223	-0-	2	1	265	2	Y	421	421 0	-0-
06	900 X	730	-0-	-170	-0-	463	9	240	2	Y	444	444 0	-0-
07	2046 X	826	-0-	-1220	-0-	488	9	340	2	Y	438	438 0	-0-
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	482	9	1215	2	Y	841	838 0	3 1 -0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	16	1	1474	2	Y	448	445 0	3 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	925	9			Y	NO RPT		-0-
						51	1						
						493	9						
-----													
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110 - 17061			
05	5022 X	4833	-0-	-189	-0-	4438	2	395	9	Y	359	342 0	17 1 -0-
06	4830 X	4539	-0-	-291	-0-	4191	2	348	9	Y	316	304 0	12 1 -0-
07	5022 X	4670	-0-	-352	-0-	4330	2	340	9	Y	309	292 0	17 1 -0-
08	5022 X	4625	-0-	-397	-0-	4275	2	350	9	Y	318	308 0	10 1 -0-
09	4740 X	4295	-0-	-445	-0-	3934	2	361	9	Y	328	313 0	15 1 -0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431			
05	2077 X	1667	-0-	-410	-0-	30	1	1315	2	Y	293	292 0	1 1 -0-
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	322	9	1608	2	Y	378	377 0	1 1 -0-
07	2666 X	1892	-0-	-774	-0-	416	9	1423	2	Y	391	390 0	1 1 -0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	2	Y	439	435 0	4 1 -0-
09	2070 N	1544	-0-	-526	-0-	430	9	1161	2	Y	315	312 0	3 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	NO RPT		-0-
						483	9						
						347	9						
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341			
05	4092 X	3027	-0-	-1065	-0-	55	1	2432	2	Y	491	489 0	2 1 -0-
06	3630 X	3019	-0-	-611	-0-	540	9	2355	2	Y	549	548 0	1 1 -0-
07	3503 X	3110	-0-	-393	-0-	60	1	2409	2	Y	576	575 0	1 1 -0-
08	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	604	9	2368	2	Y	713	706 0	7 1 -0-
09	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	67	1	2183	2	Y	523	518 0	5 1 -0-
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	66	1			Y	NO RPT		-0-
						784	9						
						69	1						
						575	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
05	1457 X	1367	-0-	-90	-0-	141	1	920	2	Y	278	277	0	1	1	-0-
						306	9									
06	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	165	1	1079	2	Y	356	356	0			-0-
						392	9									
07	1860 X	1757	-0-	-103	-0-	164	1	1138	2	Y	414	414	0			-0-
						455	9									
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	171	1	1091	2	Y	470	467	0	3	1	-0-
						517	9									
09	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	184	1	1008	2	Y	332	330	0	2	1	-0-
						365	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981							
05	2139 N	1018	-0-	-1121	-0-	101	1	652	2	Y	241	241	0			-0-
						265	9									
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	721	2	Y	279	279	0			-0-
						307	9									
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	98	1	665	2	Y	293	293	0			-0-
						322	9									
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	108	1	677	2	Y	336	334	0	2	1	-0-
						370	9									
09	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	127	1	685	2	Y	244	242	0	2	1	-0-
						268	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461							
05	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5172	2	305	9	Y	277	257	0	20	1	-0-
						5927	2	224	9	Y	204	187	0	17	1	-0-
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5703	2	224	9	Y	204	187	0	17	1	-0-
						6276	2	183	9	Y	166	141	0	25	1	-0-
07	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6276	2	183	9	Y	166	141	0	25	1	-0-
						7189	2	270	9	Y	245	227	0	18	1	-0-
08	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7189	2	270	9	Y	245	227	0	18	1	-0-
						3965	2	305	9	Y	277	261	0	16	1	-0-
09	5940 X	4270	-0-	-1670	-0-	3965	2	305	9	Y	277	261	0	16	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511							
05	5828 X	5278	-0-	-550	-0-	102	1	4438	2	Y	671	668	0	3	1	-0-
						738	9									
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	112	1	4376	2	Y	723	721	0	2	1	-0-
						795	9									
07	6014 X	5362	-0-	-652	-0-	124	1	4438	2	Y	727	725	0	2	1	-0-
						800	9									
08	6014 X	5371	-0-	-643	-0-	119	1	4269	2	Y	894	881	0	13	1	-0-
						983	9									
09	5610 X	4990	-0-	-620	-0-	131	1	4134	2	Y	659	649	0	10	1	-0-
						725	9									
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581							
05	8928 X	8349	-0-	-579	-0-	7569	2	780	9	Y	709	680	0	29	1	-0-
						7012	2	726	9	Y	660	640	0	20	1	-0-
06	8100 X	7738	-0-	-362	-0-	7012	2	726	9	Y	660	640	0	20	1	-0-
						6856	2	788	9	Y	716	689	0	27	1	-0-
07	9114 X	7644	-0-	-1470	-0-	6856	2	788	9	Y	716	689	0	27	1	-0-
						6826	2	827	9	Y	752	736	0	16	1	-0-
08	9114 X	7653	-0-	-1461	-0-	6826	2	827	9	Y	752	736	0	16	1	-0-
						7254	2	886	9	Y	805	776	0	29	1	-0-
09	8430 X	8140	-0-	-290	-0-	7254	2	886	9	Y	805	776	0	29	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12975 - 20598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	8525 X	7651	-0-	-874	-0-	6905 2	746 9	Y	678	651 0	27 1	-0-
06	7950 X	7578	-0-	-372	-0-	6852 2	726 9	Y	660	640 0	20 1	-0-
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8069 2	736 9	Y	669	637 0	32 1	-0-
08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	7834 2	697 9	Y	634	615 0	19 1	-0-
09	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	8453 2	729 9	Y	663	629 0	34 1	-0-
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950 - 19931		
05	1612 X	1501	-0-	-111	-0-	749 2	752 9	Y	684	681 0	3 1	-0-
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	882 2	696 9	Y	633	631 0	2 1	-0-
07	1953 X	1934	-0-	-19	-0-	943 2	991 9	Y	901	898 0	3 1	-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1004 2	1133 9	Y	1030	1028 0	2 1	-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1017 2	1109 9	Y	1008	1005 0	3 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13020 - 19621		
05	5549 X	5373	-0-	-176	-0-	5090 2	283 9	Y	257	237 0	20 1	-0-
06	5070 X	4947	-0-	-123	-0-	4651 2	296 9	Y	269	256 0	13 1	-0-
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	4869 2	301 9	Y	274	255 0	19 1	-0-
08	5363 X	5001	-0-	-362	-0-	4711 2	290 9	Y	264	252 0	12 1	-0-
09	5190 X	4794	-0-	-396	-0-	4465 2	329 9	Y	299	281 0	18 1	-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12530 - 16921		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13030 - 19581		
05	4464 X	4148	-0-	-316	-0-	3849 2	299 9	Y	272	257 0	15 1	-0-
06	4170 X	3969	-0-	-201	-0-	3695 2	274 9	Y	249	238 0	11 1	-0-
07	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	3976 2	308 9	Y	280	264 0	16 1	-0-
08	4154 X	3766	-0-	-388	-0-	3457 2	309 9	Y	281	273 0	8 1	-0-
09	4020 X	3879	-0-	-141	-0-	3585 2	294 9	Y	267	253 0	14 1	-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13227 - 17851		
05	3100 N	7013	-0-	3913	3913	1381 1	5199 2	Y	394	391 0	3 1	-0-
						433 9						
06	3000 N	7068	-0-	4068	7981	1771 1	4807 2	Y	445	443 0	2 1	-0-
						490 9						
07	10689 X	2708	-0-	-7981	-0-	654 1	1558 2	Y	451	450 0	1 1	-0-
						496 9						
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	763 1	1526 2	Y	490	486 0	4 1	-0-
						539 9						
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	361 1	1953 2	Y	347	342 0	5 1	-0-
						382 9						
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576								
M	O	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
05		4991 X	4242	-0-	-749	-0-	3988 2	254 9	Y	231	215 0	16 1			-0-	
06		4620 X	4376	-0-	-244	-0-	4123 2	253 9	Y	230	218 0	12 1			-0-	
07		4681 X	4550	-0-	-131	-0-	4244 2	306 9	Y	278	261 0	17 1			-0-	
08		4681 X	4538	-0-	-143	-0-	4210 2	328 9	Y	298	288 0	10 1			-0-	
09		4380 X	4365	-0-	-15	-0-	4032 2	333 9	Y	303	287 0	16 1			-0-	
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT					-0-	
-----																
MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441								
M	O	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
05		2015 X	342	-0-	-1673	-0-	1 1	151 2	Y	173	173 0					-0-
06		1950 X	773	-0-	-1177	-0-	190 9	5 1	Y	240	240 0					-0-
07		522 X	522	-0-	-0-	-0-	264 9	4 1	Y	166	166 0					-0-
08		341 N	47	-0-	-294	-0-	183 9	3 2	Y	40	40 0					-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	3 2	44 9	Y	366	365 0	1 1				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1	418 2	Y	NO RPT						-0-
							403 9									
-----																
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971								
M	O	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
05		1519 N	212	-0-	-1307	-0-	28 2	184 9	Y	167	167 0					-0-
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	62 1	436 2	Y	267	267 0					-0-
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	294 9	63 1	Y	346	346 0					-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	63 1	475 2	Y	391	389 0	2 1				-0-
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	381 9	135 1	Y	309	306 0	3 1				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135 1	866 2	Y	NO RPT						-0-
							430 9									
							203 1	1109 2	Y							
							340 9									
-----																
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011								
M	O	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
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	89 1	579 2	Y	177	177 0					-0-
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	195 9	198 1	Y	198	197 0	1 1				-0-
07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	198 1	1905 2	Y	203	202 0	1 1				-0-
08		868 N	819	-0-	-49	-0-	218 9	288 1	Y	233	232 0	1 1				-0-
09		1380 N	579	-0-	-801	-0-	223 9	76 1	Y	169	168 0	1 1				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76 1	487 2	Y	NO RPT						-0-
							256 9									
							59 1	334 2	Y							
							186 9									
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991								
M	O	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
05		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1585 2	393 9	Y	357	351 0	6 1				-0-
06		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1531 2	372 9	Y	338	334 0	4 1				-0-
07		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1609 2	391 9	Y	355	349 0	6 1				-0-
08		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1573 2	389 9	Y	354	350 0	4 1				-0-
09		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1522 2	474 9	Y	431	425 0	6 1				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1383 2	364 9	Y	331	326 0	5 1	-0-	
06	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1449 2	351 9	Y	319	315 0	4 1	-0-	
07	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1419 2	366 9	Y	333	328 0	5 1	-0-	
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1405 2	347 9	Y	315	312 0	3 1	-0-	
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1299 2	332 9	Y	302	297 0	5 1	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116				
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3861 2	271 9	Y	246	231 0	15 1	-0-	
06	3870 X	3287	-0-	-583	-0-	3068 2	219 9	Y	199	190 0	9 1	-0-	
07	3999 X	3259	-0-	-740	-0-	3048 2	211 9	Y	192	180 0	12 1	-0-	
08	4123 X	3308	-0-	-815	-0-	3087 2	221 9	Y	201	193 0	8 1	-0-	
09	3990 X	3335	-0-	-655	-0-	3094 2	241 9	Y	219	207 0	12 1	-0-	
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121				
05	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	953 2	209 9	Y	190	186 0	4 1	-0-	
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	978 2	294 9	Y	267	264 0	3 1	-0-	
07	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	901 2	364 9	Y	331	328 0	3 1	-0-	
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	891 2	317 9	Y	288	286 0	2 1	-0-	
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	927 2	281 9	Y	255	252 0	3 1	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HERREJON 01		WELL #: 02H		RRCID -> 274637		COMPL. DATE 05/29/2015			TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471				
05	2511 X	2268	-0-	-243	-0-	2154 2	114 9	Y	104	96 0	8 1	-0-	
06	2430 X	2170	-0-	-260	-0-	2064 2	106 9	Y	96	90 0	6 1	-0-	
07	2387 X	2264	-0-	-123	-0-	2150 2	114 9	Y	104	95 0	9 1	-0-	
08	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	2071 2	110 9	Y	100	95 0	5 1	-0-	
09	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	2005 2	114 9	Y	104	96 0	8 1	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID -> 274638		COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026				
05	3038 X	1377	-0-	-1661	-0-	1228 2	149 9	Y	135	130 0	5 1	-0-	
06	2700 X	2451	-0-	-249	-0-	2302 2	149 9	Y	135	128 0	7 1	-0-	
07	2666 X	2603	-0-	-63	-0-	2395 2	208 9	Y	189	180 0	9 1	-0-	
08	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	2332 2	200 9	Y	182	176 0	6 1	-0-	
09	2460 X	2419	-0-	-41	-0-	2226 2	193 9	Y	175	166 0	9 1	-0-	
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
SCHENDEL 02		WELL #: 09H		RRCID -> 274640		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621				
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	227 1	2074 2	Y	479	478 0	1 1	-0-	
						527 9							
06	2430 X	2091	-0-	-339	-0-	164 1	1497 2	Y	391	390 0	1 1	-0-	
						430 9							
07	2759 X	2607	-0-	-152	-0-	205 1	1927 2	Y	432	431 0	1 1	-0-	
						475 9							
08	2821 X	2806	-0-	-15	-0-	228 1	1942 2	Y	578	572 0	6 1	-0-	
						636 9							
09	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	222 1	1941 2	Y	422	417 0	5 1	-0-	
						464 9							
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621				
05	3410 X	2140	-0-	-1270	-0-	174	1	1599	2	Y	334	333	0	1 1 -0-
06	3300 X	2197	-0-	-1103	-0-	367	9	181	1	Y	348	347	0	1 1 -0-
07	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	383	9	183	1	Y	367	366	0	1 1 -0-
08	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	404	9	190	1	Y	431	426	0	5 1 -0-
09	2370 X	2152	-0-	-218	-0-	474	9	179	1	Y	370	366	0	4 1 -0-
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	407	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591				
05	5022 X	4034	-0-	-988	-0-	313	1	2872	2	Y	772	770	0	2 1 -0-
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	849	9	335	1	Y	810	809	0	1 1 -0-
07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	891	9	378	1	Y	838	837	0	1 1 -0-
08	5115 X	4351	-0-	-764	-0-	922	9	347	1	Y	970	961	0	9 1 -0-
09	4950 X	4008	-0-	-942	-0-	1067	9	326	1	Y	767	760	0	7 1 -0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	844	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015				TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581				
05	3100 N	3242	-0-	142	142	350	1	2050	2	Y	765	764	0	1 1 -0-
06	3000 N	4083	-0-	1083	1225	842	9	450	1	Y	957	956	0	1 1 -0-
07	3100 N	2213	-0-	-887	338	1053	9	242	1	Y	681	681	0	-0-
08	2211 X	1873	-0-	-338	-0-	749	9	209	1	Y	626	623	0	3 1 -0-
09	2010 X	1425	-0-	-585	-0-	689	9	160	1	Y	388	386	0	2 1 -0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	427	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015				TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731				
05	2790 X	2552	-0-	-238	-0-	325	1	1845	2	Y	347	346	0	1 1 -0-
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	382	9	336	1	Y	370	369	0	1 1 -0-
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	407	9	408	1	Y	382	381	0	1 1 -0-
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	420	9	393	1	Y	448	443	0	5 1 -0-
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	493	9	391	1	Y	363	358	0	5 1 -0-
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	399	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396 - 17591				
M O	ALLOW 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
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	290	1	1655	2	Y	314	313	0	1 1 -0-
						345	9							
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	303	1	1695	2	Y	317	316	0	1 1 -0-
						349	9							
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	458	1	2232	2	Y	368	367	0	1 1 -0-
						405	9							
08	3100 N	3116	-0-	16	16	464	1	2087	2	Y	514	508	0	6 1 -0-
						565	9							
09	3000 N	3005	-0-	5	21	433	1	2175	2	Y	361	356	0	5 1 -0-
						397	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330 - 17681				
05	2604 X	2437	-0-	-167	-0-	316	1	1794	2	Y	297	296	0	1 1 -0-
						327	9							
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	350	1	1957	2	Y	338	337	0	1 1 -0-
						372	9							
07	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	420	1	2049	2	Y	358	357	0	1 1 -0-
						394	9							
08	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	471	1	2105	2	Y	454	448	0	6 1 -0-
						499	9							
09	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	413	1	2070	2	Y	343	338	0	5 1 -0-
						377	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841				
05	2170 X	2131	-0-	-39	-0-	276	1	1574	2	Y	255	254	0	1 1 -0-
						281	9							
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	257	1	1444	2	Y	291	290	0	1 1 -0-
						320	9							
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	350	1	1713	2	Y	300	299	0	1 1 -0-
						330	9							
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	334	1	1505	2	Y	374	370	0	4 1 -0-
						411	9							
09	2010 N	1713	-0-	-297	-0-	242	1	1221	2	Y	227	224	0	3 1 -0-
						250	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390 - 19871				
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	700	1	3951	2	Y	568	565	0	3 1 -0-
						625	9							
06	3960 X	3931	-0-	-29	-0-	508	1	2839	2	Y	531	530	0	1 1 -0-
						584	9							
07	4092 X	2289	-0-	-1803	-0-	315	1	1548	2	Y	387	386	0	1 1 -0-
						426	9							
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	763	1	3379	2	Y	496	486	0	10 1 -0-
						546	9							
09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	787	1	3902	2	Y	425	416	0	9 1 -0-
						468	9							
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13440		- 19491	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3162 X	2288	-0-	-874	-0-	305 1 272 9	1711 2	Y	247	246 0	1 1	-0-	
06	2760 X	2497	-0-	-263	-0-	338 1 290 9	1869 2	Y	264	263 0	1 1	-0-	
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	473 1 388 9	2292 2	Y	353	352 0	1 1	-0-	
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	511 1 516 9	2271 2	Y	469	462 0	7 1	-0-	
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	431 1 369 9	2148 2	Y	335	330 0	5 1	-0-	
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13560		- 19211	
05	3782 X	3250	-0-	-532	-0-	443 1 321 9	2486 2	Y	292	290 0	2 1	-0-	
06	3660 X	3151	-0-	-509	-0-	432 1 330 9	2389 2	Y	300	299 0	1 1	-0-	
07	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	460 1 337 9	2225 2	Y	306	305 0	1 1	-0-	
08	3379 X	2565	-0-	-814	-0-	401 1 377 9	1787 2	Y	343	338 0	5 1	-0-	
09	3270 X	1363	-0-	-1907	-0-	193 1 200 9	970 2	Y	182	180 0	2 1	-0-	
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354		PERF.13530		- 19081	
05	1581 X	1290	-0-	-291	-0-	155 1 252 9	883 2	Y	229	228 0	1 1	-0-	
06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	283 1 321 9	1575 2	Y	292	291 0	1 1	-0-	
07	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	268 1 333 9	1307 2	Y	303	303 0		-0-	
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	297 1 441 9	1330 2	Y	401	397 0	4 1	-0-	
09	1980 N	1572	-0-	-408	-0-	222 1 239 9	1111 2	Y	217	214 0	3 1	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802		PERF.12949		- 20100	
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	538 2	103 9	Y	94	92 0	2 1	-0-	
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	939 2	13 9	Y	12	9 0	3 1	-0-	
07	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1581 2	29 9	Y	26	20 0	6 1	-0-	
08	194 X	194	-0-	-0-	-0-	179 2	15 9	Y	14	14 0		-0-	
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	29 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021		- 18189	
05	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2576 2	178 9	Y	162	152 0	10 1	-0-	
06	2550 X	2430	-0-	-120	-0-	2232 2	198 9	Y	180	174 0	6 1	-0-	
07	2604 X	2457	-0-	-147	-0-	2240 2	217 9	Y	197	188 0	9 1	-0-	
08	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	2213 2	242 9	Y	220	215 0	5 1	-0-	
09	2670 X	2371	-0-	-299	-0-	2120 2	251 9	Y	228	220 0	8 1	-0-	
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4877	2	314	9	Y	285	266	0	-0-
06	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4612	2	373	9	Y	339	326	0	-0-
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3126	2	295	9	Y	268	256	0	-0-
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5029	2	314	9	Y	285	273	0	-0-
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4070	2	406	9	Y	369	353	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13280		- 19181		
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	2	106	9	Y	96	96	0	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	2	74	9	Y	67	67	0	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	2	87	9	Y	79	79	0	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	2	90	9	Y	82	82	0	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	15	2	66	9	Y	60	60	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370		- 17222		
05	2511 X	1553	-0-	-958	-0-	183	1	1080	2	Y	264	263	0	-0-
						290	9							
06	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	182	1	1049	2	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
07	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	208	1	1045	2	Y	263	263	0	-0-
						289	9							
08	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	232	1	1065	2	Y	323	320	0	-0-
						355	9							
09	1530 X	1415	-0-	-115	-0-	187	1	967	2	Y	237	235	0	-0-
						261	9							
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430		- 17282		
05	2356 X	1648	-0-	-708	-0-	184	1	1064	2	Y	364	363	0	-0-
						400	9							
06	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	122	1	705	2	Y	312	312	0	-0-
						343	9							
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	109	1	561	2	Y	299	299	0	-0-
						329	9							
08	1643 N	978	-0-	-665	-0-	103	1	490	2	Y	350	349	0	-0-
						385	9							
09	1170 N	863	-0-	-307	-0-	94	1	495	2	Y	249	248	0	-0-
						274	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105		- 20361		
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035		- 18361		
05	4092 X	3060	-0-	-1032	-0-	2889	2	171	9	Y	155	144	0	-0-
06	3960 X	3564	-0-	-396	-0-	3352	2	212	9	Y	193	183	0	-0-
07	4092 X	3387	-0-	-705	-0-	3176	2	211	9	Y	192	179	0	-0-
08	4092 X	3543	-0-	-549	-0-	3349	2	194	9	Y	176	168	0	-0-
09	3570 X	3447	-0-	-123	-0-	3209	2	238	9	Y	216	203	0	-0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHENDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175		- 19701	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	210 1	1954 2	Y	593	592 0	1 1		-0-
						652 9							
06	3150 X	2738	-0-	-412	-0-	205 1	1902 2	Y	574	573 0	1 1		-0-
						631 9							
07	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	222 1	2108 2	Y	573	572 0	1 1		-0-
						630 9							
08	3224 X	3019	-0-	-205	-0-	233 1	2009 2	Y	706	700 0	6 1		-0-
						777 9							
09	3120 X	2679	-0-	-441	-0-	213 1	1896 2	Y	518	514 0	4 1		-0-
						570 9							
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320		- 19541	
05	3999 X	2132	-0-	-1867	-0-	141 1	1355 2	Y	578	577 0	1 1		-0-
						636 9							
06	3870 X	1055	-0-	-2815	-0-	46 1	510 2	Y	454	454 0			-0-
						499 9							
07	3875 X	2005	-0-	-1870	-0-	126 1	1306 2	Y	521	521 0			-0-
						573 9							
08	3875 X	1622	-0-	-2253	-0-	82 1	817 2	Y	657	655 0	2 1		-0-
						723 9							
09	2070 X	1210	-0-	-860	-0-	68 1	692 2	Y	409	408 0	1 1		-0-
						450 9							
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390		- 17741	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12910		- 20371	
05	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4573 2	400 9	Y	364	346 0	18 1		-0-
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2661 2	290 9	Y	264	256 0	8 1		-0-
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3751 2	295 9	Y	268	253 0	15 1		-0-
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4418 2	380 9	Y	345	334 0	11 1		-0-
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4004 2	396 9	Y	360	344 0	16 1		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12960		- 20533	
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4523 2	369 9	Y	335	317 0	18 1		-0-
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4156 2	296 9	Y	269	257 0	12 1		-0-
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3931 2	263 9	Y	239	223 0	16 1		-0-
08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	5786 2	375 9	Y	341	327 0	14 1		-0-
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	4924 2	488 9	Y	444	424 0	20 1		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12796		PERF.13000		- 20402	
05	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6468 2	476 9	Y	433	408 0	25 1		-0-
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	5997 2	387 9	Y	352	335 0	17 1		-0-
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4423 2	352 9	Y	320	303 0	17 1		-0-
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6792 2	388 9	Y	353	337 0	16 1		-0-
09	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7156 2	498 9	Y	453	425 0	28 1		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896		PERF.12893 - 20552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		540 X	540	-0-	-0-	-0-	520 2	20 9	Y	18	16 0	2 1	-0-
06		418 X	418	-0-	-0-	-0-	400 2	18 9	Y	16	15 0	1 1	-0-
07		219 X	219	-0-	-0-	-0-	207 2	12 9	Y	11	10 0	1 1	-0-
08		606 X	606	-0-	-0-	-0-	593 2	13 9	Y	12	11 0	1 1	-0-
09		27 X	27	-0-	-0-	-0-	9 2	18 9	Y	16	16 0		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12743		PERF.12775 - 19532			
05		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	3784 2	694 9	Y	631	616 0	15 1	-0-
06		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4278 2	664 9	Y	604	592 0	12 1	-0-
07		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	3710 2	711 9	Y	646	632 0	14 1	-0-
08		4464 X	4280	-0-	-184	-0-	3552 2	728 9	Y	662	653 0	9 1	-0-
09		4950 X	3779	-0-	-1171	-0-	3133 2	646 9	Y	587	575 0	12 1	-0-
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12780		PERF.13065 - 20421			
05		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
06		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
07		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
08		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13370 - 17172			
05		1333 X	1322	-0-	-11	-0-	123 1	762 2	Y	397	397 0		-0-
							437 9						
06		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	142 1	834 2	Y	351	351 0		-0-
							386 9						
07		2759 X	1235	-0-	-1524	-0-	148 1	758 2	Y	299	299 0		-0-
							329 9						
08		1333 N	1175	-0-	-158	-0-	162 1	735 2	Y	253	251 0	2 1	-0-
							278 9						
09		1350 N	1275	-0-	-75	-0-	162 1	837 2	Y	251	249 0	2 1	-0-
							276 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13320 - 17082			
05		3224 X	527	-0-	-2697	-0-	39 1	265 2	Y	203	203 0		-0-
							223 9						
06		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	154 1	918 2	Y	431	431 0		-0-
							474 9						
07		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	184 1	951 2	Y	497	497 0		-0-
							547 9						
08		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	174 1	827 2	Y	582	580 0	2 1	-0-
							640 9						
09		1560 N	1171	-0-	-389	-0-	110 1	604 2	Y	415	414 0	1 1	-0-
							457 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502						
05	7440 X	3957	-0-	-3483	-0-	75 1	3257 2	Y	568	566 0	2 1			-0-
						625 9								
06	7200 X	3440	-0-	-3760	-0-	71 1	2773 2	Y	542	541 0	1 1			-0-
						596 9								
07	7440 X	3677	-0-	-3763	-0-	84 1	3013 2	Y	527	526 0	1 1			-0-
						580 9								
08	5239 X	4069	-0-	-1170	-0-	90 1	3216 2	Y	694	684 0	10 1			-0-
						763 9								
09	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	106 1	3333 2	Y	474	466 0	8 1			-0-
						521 9								
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132						
05	1953 X	1253	-0-	-700	-0-	182 1	1012 2	Y	54	53 0	1 1			-0-
						59 9								
06	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	165 1	903 2	Y	44	44 0				-0-
						48 9								
07	930 X	591	-0-	-339	-0-	92 1	447 2	Y	47	47 0				-0-
						52 9								
08	1302 X	655	-0-	-647	-0-	112 1	493 2	Y	45	44 0	1 1			-0-
						50 9								
09	1260 X	619	-0-	-641	-0-	94 1	467 2	Y	53	52 0	1 1			-0-
						58 9								
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT					-0-

WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392						
05	2046 X	1612	-0-	-434	-0-	129 1	1193 2	Y	264	263 0	1 1			-0-
						290 9								
06	1980 X	1604	-0-	-376	-0-	129 1	1164 2	Y	283	283 0				-0-
						311 9								
07	1984 X	1750	-0-	-234	-0-	138 1	1281 2	Y	301	301 0				-0-
						331 9								
08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	181 1	1515 2	Y	372	368 0	4 1			-0-
						409 9								
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	156 1	1353 2	Y	287	284 0	3 1			-0-
						316 9								
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIEN OPERATING LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13174		- 18040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
05	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	135	1	1207	2	Y	85	84	0	1	1	-0-
06	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	94	9	1372	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
07	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	157	1	1081	2	Y	87	87	0			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	105	9	1413	2	Y	166	162	0	4	1	-0-
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	120	1	1209	2	Y	189	186	0	3	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96	9			Y	NO RPT					-0-
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13195		- 18272				
05	2497 N	1196	-0-	-1301	-0-	104	1	936	2	N	142	141	0	1	1	-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	156	9	173	2	N	179	179	0			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	197	197	0			-0-
08	1643 X	585	-0-	-1058	-0-	197	9	290	2	N	239	238	0	1	1	-0-
09	1590 X	361	-0-	-1229	-0-	29	1	152	2	N	176	176	0			-0-
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	217	9			N	NO RPT					-0-
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093		PERF.13300		- 17662				
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	2	Y	674	673	0	1	1	-0-
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	741	9	1896	2	Y	708	707	0	1	1	-0-
07	3286 X	2792	-0-	-494	-0-	209	1	1868	2	Y	660	659	0	1	1	-0-
08	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	779	9	1867	2	Y	706	701	0	5	1	-0-
09	2850 X	2415	-0-	-435	-0-	726	9	1623	2	Y	553	549	0	4	1	-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	219	1			Y	NO RPT					-0-
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13180		- 16982				
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	313	1	2836	2	Y	436	434	0	2	1	-0-
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	480	9	2578	2	Y	450	449	0	1	1	-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	289	1	2788	2	Y	459	458	0	1	1	-0-
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	495	9	2936	2	Y	599	590	0	9	1	-0-
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	304	1	2716	2	Y	450	444	0	6	1	-0-
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	505	9			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	3644	-0-	-1068	-0-	298	1	2728	2	Y	562	560	0	2 1 -0-
06	4560 X	3908	-0-	-652	-0-	618	9	2901	2	Y	621	620	0	1 1 -0-
07	4464 X	4008	-0-	-456	-0-	324	1	3001	2	Y	621	620	0	1 1 -0-
08	4464 X	2106	-0-	-2358	-0-	683	9	1393	2	Y	499	495	0	4 1 -0-
09	3900 X	2909	-0-	-991	-0-	164	1	2109	2	Y	507	502	0	5 1 -0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	549	9			Y	NO RPT			-0-
						558	9							
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089						
05	4185 X	1484	-0-	-2701	-0-	121	1	1110	2	Y	230	229	0	1 1 -0-
06	3030 X	2126	-0-	-904	-0-	253	9	1640	2	Y	251	250	0	1 1 -0-
07	3968 X	2542	-0-	-1426	-0-	210	1	1847	2	Y	398	397	0	1 1 -0-
08	3968 X	706	-0-	-3262	-0-	276	9	257	2	Y	384	383	0	1 1 -0-
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	27	1	1889	2	Y	817	813	0	4 1 -0-
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	422	9			Y	NO RPT			-0-
						233	1							
						899	9							
CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912						
05	10819 X	2904	-0-	-7915	-0-	216	1	2075	2	Y	557	556	0	1 1 -0-
06	10470 X	707	-0-	-9763	-0-	613	9	581	9	Y	528	528	0	-0-
07	10819 X	719	-0-	-10100	-0-	126	2	583	9	Y	530	530	0	-0-
08	5611 X	4963	-0-	-648	-0-	136	2	3553	2	Y	912	902	0	10 1 -0-
09	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	407	1	3735	2	Y	754	745	0	9 1 -0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	1003	9			Y	NO RPT			-0-
						467	1							
						829	9							
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104						
05	2542 X	2093	-0-	-449	-0-	170	1	1572	2	Y	319	318	0	1 1 -0-
06	2460 X	1674	-0-	-786	-0-	351	9	1177	2	Y	319	319	0	-0-
07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	2	Y	326	326	0	-0-
08	3007 X	2861	-0-	-146	-0-	351	9	1940	2	Y	635	629	0	6 1 -0-
09	2910 X	2346	-0-	-564	-0-	185	1	1618	2	Y	479	475	0	4 1 -0-
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	359	9			Y	NO RPT			-0-
						222	1							
						699	9							
						201	1							
						527	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101		PERF.13250 - 19002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2701	-0-	-27	-0-	209	1	1964	2	Y	480	479	0	1 1 -0-
						528	9							
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	264	1	2103	2	Y	489	488	0	1 1 -0-
						538	9							
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	290	1	2099	2	Y	477	476	0	1 1 -0-
						525	9							
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	249	1	2135	2	Y	523	517	0	6 1 -0-
						575	9							
09	2910 X	2731	-0-	-179	-0-	254	1	2007	2	Y	427	422	0	5 1 -0-
						470	9							
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362				
05	5363 X	3037	-0-	-2326	-0-	238	1	2231	2	Y	516	515	0	1 1 -0-
						568	9							
06	5190 X	4841	-0-	-349	-0-	434	1	3488	2	Y	835	834	0	1 1 -0-
						919	9							
07	5611 X	5380	-0-	-231	-0-	518	1	3778	2	Y	985	984	0	1 1 -0-
						1084	9							
08	5611 X	5364	-0-	-247	-0-	435	1	3746	2	Y	1075	1064	0	11 1 -0-
						1183	9							
09	4830 X	4439	-0-	-391	-0-	414	1	3270	2	Y	686	678	0	8 1 -0-
						755	9							
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	270				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	270				Y	-0-			-0-
07	270 N	-0-	-0-	-270	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13270 - 19422				
05	5735 X	4203	-0-	-1532	-0-	353	1	3280	2	Y	518	516	0	2 1 -0-
						570	9							
06	4350 X	3733	-0-	-617	-0-	338	1	2709	2	Y	624	623	0	1 1 -0-
						686	9							
07	4867 X	2318	-0-	-2549	-0-	213	1	1564	2	Y	492	491	0	1 1 -0-
						541	9							
08	4867 X	1376	-0-	-3491	-0-	90	1	805	2	Y	437	435	0	2 1 -0-
						481	9							
09	4080 X	3176	-0-	-904	-0-	286	1	2283	2	Y	552	547	0	5 1 -0-
						607	9							
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC CHOATE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13320 - 19522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
05	5022 X	982	-0-	-4040	-0-	75	1	699	2	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
06	4860 X	2787	-0-	-2073	-0-	273	1	2161	2	Y	321	320	0	-0-
						353	9							
07	4557 X	2716	-0-	-1841	-0-	285	1	2042	2	Y	354	353	0	-0-
						389	9							
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	461	1	3919	2	Y	649	637	0	-0-
						714	9							
09	4500 X	2867	-0-	-1633	-0-	287	1	2238	2	Y	311	306	0	-0-
						342	9							
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860		PERF.13058 - 19563				
05	6882 X	6844	-0-	-38	-0-	6283	2	561	9	Y	510	486	0	-0-
						5158	2	463	9	Y	421	406	0	-0-
06	6360 X	5621	-0-	-739	-0-	4780	2	432	9	Y	393	374	0	-0-
						5512	2	455	9	Y	414	401	0	-0-
07	7688 X	5212	-0-	-2476	-0-	5867	2	530	9	Y	482	459	0	-0-
										Y	NO RPT			-0-
08	7316 X	5967	-0-	-1349	-0-									-0-
09	6690 X	6397	-0-	-293	-0-									-0-
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-									-0-
-----														
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13060 - 20012				
05	5983 X	3668	-0-	-2315	-0-	25	1	3071	2	Y	520	518	0	-0-
						572	9							
06	4500 X	3671	-0-	-829	-0-	35	1	3024	2	Y	556	555	0	-0-
						612	9							
07	4495 X	3811	-0-	-684	-0-	43	1	3138	2	Y	573	572	0	-0-
						630	9							
08	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	96	1	6714	2	Y	743	723	0	-0-
						817	9							
09	4530 X	3927	-0-	-603	-0-	110	1	3176	2	Y	583	575	0	-0-
						641	9							
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809		PERF.12910 - 20161				
05	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	6764	2	537	9	Y	488	462	0	-0-
						6995	2	504	9	Y	458	438	0	-0-
06	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	4605	2	397	9	Y	361	343	0	-0-
						8589	2	472	9	Y	429	408	0	-0-
07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	8219	2	659	9	Y	599	566	0	-0-
										Y	NO RPT			-0-
08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-									-0-
09	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
-----														
DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13005 - 19832				
05	3007 X	2203	-0-	-804	-0-	15	1	1814	2	Y	340	339	0	-0-
						374	9							
06	2910 X	2198	-0-	-712	-0-	21	1	1808	2	Y	335	334	0	-0-
						369	9							
07	3007 X	2330	-0-	-677	-0-	26	1	1915	2	Y	354	353	0	-0-
						389	9							
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	39	1	2789	2	Y	494	486	0	-0-
						543	9							
09	2580 X	2474	-0-	-106	-0-	69	1	2006	2	Y	363	358	0	-0-
						399	9							
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13130		- 19608		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 X	1720	-0-	-78	-0-	14	1	1609	2	Y	88	87	0	1 1 -0-
06	1740 X	1651	-0-	-89	-0-	97	9	1571	2	Y	55	54	0	1 1 -0-
07	1519 X	1319	-0-	-200	-0-	19	1	1227	2	Y	68	68	0	-0-
08	1705 X	398	-0-	-1307	-0-	61	9	300	2	Y	85	84	0	1 1 -0-
09	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	4	1	1745	2	Y	107	103	0	4 1 -0-
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	94	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13350		- 19722		
05	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	775	1	7045	2	Y	655	650	0	5 1 -0-
06	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	721	9	6540	2	Y	711	708	0	3 1 -0-
07	8649 X	8110	-0-	-539	-0-	838	1	6438	2	Y	694	692	0	2 1 -0-
08	8649 X	7780	-0-	-869	-0-	782	9	6089	2	Y	883	865	0	18 1 -0-
09	8280 X	4856	-0-	-3424	-0-	909	1	3691	2	Y	631	622	0	9 1 -0-
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-	763	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13350		- 19072		
05	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	711	1	6481	2	Y	580	576	0	4 1 -0-
06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	638	9	5572	2	Y	596	594	0	2 1 -0-
07	7564 X	6751	-0-	-813	-0-	713	1	5356	2	Y	583	581	0	2 1 -0-
08	7843 X	6803	-0-	-1040	-0-	656	9	5364	2	Y	733	717	0	16 1 -0-
09	7590 X	5884	-0-	-1706	-0-	754	1	4705	2	Y	522	511	0	11 1 -0-
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-	641	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524		PERF.13300		- 19299		
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	548	1	4987	2	Y	527	524	0	3 1 -0-
06	5820 X	5534	-0-	-286	-0-	580	9	4386	2	Y	533	531	0	2 1 -0-
07	6076 X	5720	-0-	-356	-0-	562	1	4483	2	Y	550	548	0	2 1 -0-
08	6107 X	5986	-0-	-121	-0-	586	9	4675	2	Y	688	674	0	14 1 -0-
09	5910 X	5357	-0-	-553	-0-	632	1	4271	2	Y	486	476	0	10 1 -0-
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	605	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000		- 19762	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3813 X	2728	-0-	-1085	-0-	16 1	2040 2	Y	611	610 0	1 1	-0-	
06	3390 X	2223	-0-	-1167	-0-	672 9	1539 2	Y	606	605 0	1 1	-0-	
07	3317 X	2546	-0-	-771	-0-	17 1	1863 2	Y	598	597 0	1 1	-0-	
08	2728 X	489	-0-	-2239	-0-	667 9	444 9	Y	404	404 0		-0-	
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	25 1	2635 2	Y	622	616 0	6 1	-0-	
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	658 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906		- 21083	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13819		- 20796	
05	9021 X	5447	-0-	-3574	-0-	760 1	4265 2	Y	384	381 0	3 1	-0-	
06	6240 X	4058	-0-	-2182	-0-	422 9	3114 2	Y	347	346 0	1 1	-0-	
07	6448 X	4698	-0-	-1750	-0-	562 1	3570 2	Y	354	353 0	1 1	-0-	
08	5456 X	4925	-0-	-531	-0-	382 9	3600 2	Y	467	456 0	11 1	-0-	
09	5280 X	4974	-0-	-306	-0-	739 1	3801 2	Y	372	363 0	9 1	-0-	
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	389 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599		PERF.14224		- 20776	
05	7254 X	6076	-0-	-1178	-0-	827 1	4665 2	Y	531	528 0	3 1	-0-	
06	7020 X	5641	-0-	-1379	-0-	584 9	4283 2	Y	534	532 0	2 1	-0-	
07	6975 X	5710	-0-	-1265	-0-	771 1	4242 2	Y	541	540 0	1 1	-0-	
08	6107 X	5460	-0-	-647	-0-	587 9	3880 2	Y	645	633 0	12 1	-0-	
09	5880 X	4578	-0-	-1302	-0-	873 1	3412 2	Y	441	433 0	8 1	-0-	
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	595 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13562		- 17004	
05	4743 X	2879	-0-	-1864	-0-	409 1	2297 2	Y	157	156 0	1 1	-0-	
06	4440 X	1413	-0-	-3027	-0-	173 9	1062 2	Y	149	149 0		-0-	
07	4836 X	1224	-0-	-3612	-0-	187 1	903 2	Y	125	125 0		-0-	
08	4836 X	1416	-0-	-3420	-0-	164 9	1013 2	Y	163	160 0	3 1	-0-	
09	4560 X	1587	-0-	-2973	-0-	183 1	1178 2	Y	162	159 0	3 1	-0-	
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	138 9		Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8186	-0-	-2044	-0-	7551 2	635 9	Y	577	572 0	5 1 -0-
06	9900	X	8553	-0-	-1347	-0-	7831 2	722 9	Y	656	653 0	3 1 -0-
07	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	7813 2	728 9	Y	662	659 0	3 1 -0-
08	9331	X	8272	-0-	-1059	-0-	7416 2	856 9	Y	778	756 0	22 1 -0-
09	8730	X	7713	-0-	-1017	-0-	7084 2	629 9	Y	572	555 0	17 1 -0-
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242				
05	9486	X	7688	-0-	-1798	-0-	7004 2	684 9	Y	622	617 0	5 1 -0-
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	7882 2	774 9	Y	704	701 0	3 1 -0-
07	8804	X	8000	-0-	-804	-0-	7267 2	733 9	Y	666	663 0	3 1 -0-
08	8804	X	7544	-0-	-1260	-0-	6721 2	823 9	Y	748	728 0	20 1 -0-
09	8670	X	7090	-0-	-1580	-0-	6483 2	607 9	Y	552	536 0	16 1 -0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622				
05	5673	X	294	-0-	-5379	-0-	57 2	237 9	Y	215	215 0	-0-
06	5490	X	2281	-0-	-3209	-0-	312 1	1735 2	Y	213	212 0	1 1 -0-
							234 9					
07	5580	X	3250	-0-	-2330	-0-	518 1	2493 2	Y	217	216 0	1 1 -0-
							239 9					
08	3968	X	322	-0-	-3646	-0-	44 2	278 9	Y	253	253 0	-0-
09	2280	X	1184	-0-	-1096	-0-	152 1	791 2	Y	219	217 0	2 1 -0-
							241 9					
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172				
05	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	871 1	4835 2	Y	296	293 0	3 1 -0-
							326 9					
06	6570	X	5200	-0-	-1370	-0-	753 1	4125 2	Y	293	291 0	2 1 -0-
							322 9					
07	6789	X	5964	-0-	-825	-0-	975 1	4657 2	Y	302	300 0	2 1 -0-
							332 9					
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	1056 1	4635 2	Y	388	374 0	14 1 -0-
							427 9					
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	987 1	4857 2	Y	310	298 0	12 1 -0-
							341 9					
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622				
05	2170	X	518	-0-	-1652	-0-	74 2	444 9	Y	404	404 0	-0-
06	2100	X	1222	-0-	-878	-0-	109 1	651 2	Y	420	420 0	-0-
							462 9					
07	2170	X	1529	-0-	-641	-0-	172 1	880 2	Y	434	434 0	-0-
							477 9					
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	162 1	765 2	Y	534	532 0	2 1 -0-
							587 9					
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	169 1	881 2	Y	379	377 0	2 1 -0-
							417 9					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	784	1	4366	2	Y	327	324 0 3 1 -0-
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	360	9	4173	2	Y	361	359 0 2 1 -0-
07	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	759	1	4134	2	Y	379	378 0 1 1 -0-
08	5518 X	3926	-0-	-1592	-0-	397	9	2858	2	Y	383	374 0 9 1 -0-
09	5340 X	1979	-0-	-3361	-0-	417	9	1308	2	Y	379	376 0 3 1 -0-
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	254	1			Y		NO RPT -0-
						417	9					
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272				
05	4588 X	4427	-0-	-161	-0-	570	1	3254	2	Y	548	546 0 2 1 -0-
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	603	9	3152	2	Y	594	593 0 1 1 -0-
07	4743 X	4235	-0-	-508	-0-	560	1	2973	2	Y	598	597 0 1 1 -0-
08	4743 X	4597	-0-	-146	-0-	653	9	3057	2	Y	785	776 0 9 1 -0-
09	4380 X	4269	-0-	-111	-0-	604	1	3030	2	Y	583	576 0 7 1 -0-
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	658	9			Y		NO RPT -0-
						676	1					
						864	9					
						598	1					
						641	9					
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762				
05	5146 X	4439	-0-	-707	-0-	592	1	3387	2	Y	418	416 0 2 1 -0-
06	4980 X	4830	-0-	-150	-0-	460	9	3678	2	Y	451	450 0 1 1 -0-
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	656	1	3936	2	Y	450	449 0 1 1 -0-
08	4433 X	4427	-0-	-6	-0-	496	9	3138	2	Y	538	529 0 9 1 -0-
09	4830 X	4551	-0-	-279	-0-	806	1	3397	2	Y	437	429 0 8 1 -0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	495	9			Y		NO RPT -0-
						697	1					
						592	9					
						673	1					
						481	9					
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172				
05	899 X	512	-0-	-387	-0-	51	1	320	2	Y	128	128 0 -0-
06	870 X	145	-0-	-725	-0-	141	9	118	9	Y	107	107 0 -0-
07	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	27	2	1076	2	Y	151	151 0 -0-
08	1333 X	1139	-0-	-194	-0-	218	1	771	2	Y	181	179 0 2 1 -0-
09	1290 X	878	-0-	-412	-0-	166	9	621	2	Y	124	123 0 1 1 -0-
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	169	1			Y		NO RPT -0-
						199	9					
						121	1					
						136	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	19641				Y	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	3450	-0-	3450	23091	426	1	2410	2	Y	558	557 0	1 1 -0-
							614	9						
07	DELQ	PR	3688	-0-	3688	26779	510	1	2531	2	Y	588	587 0	1 1 -0-
							647	9						
08	DELQ	PR	3723	-0-	3723	30502	543	1	2454	2	Y	660	653 0	7 1 -0-
							726	9						
09	34470	X	3968	-0-	-30502	-0-	536	1	2737	2	Y	632	626 0	6 1 -0-
							695	9						
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		-0-
DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262														
05	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	316	1	1828	2	Y	249	248 0	1 1 -0-
							274	9						
06	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	381	1	2156	2	Y	314	313 0	1 1 -0-
							345	9						
07	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	359	1	1784	2	Y	299	298 0	1 1 -0-
							329	9						
08	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	357	1	1627	2	Y	336	331 0	5 1 -0-
							370	9						
09	2880	X	2050	-0-	-830	-0-	292	1	1492	2	Y	242	239 0	3 1 -0-
							266	9						
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		-0-
DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882														
05	7688	X	7174	-0-	-514	-0-	42	1	6235	2	Y	815	811 0	4 1 -0-
							897	9						
06	7440	X	6468	-0-	-972	-0-	41	1	5505	2	Y	838	836 0	2 1 -0-
							922	9						
07	8463	X	5646	-0-	-2817	-0-	35	1	4713	2	Y	816	814 0	2 1 -0-
							898	9						
08	8463	X	5367	-0-	-3096	-0-	32	1	4276	2	Y	963	950 0	13 1 -0-
							1059	9						
09	8160	X	5529	-0-	-2631	-0-	44	1	4635	2	Y	773	762 0	11 1 -0-
							850	9						
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT		-0-
DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802														
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	1	1 0	-0-
06	3120	X	64	-0-	-3056	-0-	64	2			Y	-0-		-0-
07	2790	X	29	-0-	-2761	-0-	22	2	7	9	Y	6	6 0	-0-
08	1829	X	3	-0-	-1826	-0-	1	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	13	12 0	1 1 -0-
							14	9						
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13439 - 18782		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4588 X	3295	-0-	-1293	-0-	19 1	2867 2	Y	372	370 0	2 1	-0-
						409 9						
06	4440 X	3752	-0-	-688	-0-	25 1	3255 2	Y	429	428 0	1 1	-0-
						472 9						
07	4123 X	3960	-0-	-163	-0-	26 1	3430 2	Y	458	457 0	1 1	-0-
						504 9						
08	4123 X	4024	-0-	-99	-0-	25 1	3349 2	Y	591	581 0	10 1	-0-
						650 9						
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	33 1	3435 2	Y	446	438 0	8 1	-0-
						491 9						
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHEDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13302 - 17812		
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	115 1	1082 2	Y	374	373 0	1 1	-0-
						411 9						
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	135 1	1224 2	Y	413	413 0		-0-
						454 9						
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	117 1	1100 2	Y	415	415 0		-0-
						457 9						
08	2294 X	1514	-0-	-780	-0-	100 1	864 2	Y	500	498 0	2 1	-0-
						550 9						
09	2010 X	1248	-0-	-762	-0-	77 1	703 2	Y	425	423 0	2 1	-0-
						468 9						
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 12989		PERF.13030 - 19832		
05	4123 X	1200	-0-	-2923	-0-	5 1	727 2	Y	425	425 0		-0-
						468 9						
06	3180 X	578	-0-	-2602	-0-	81 2	497 9	Y	452	452 0		-0-
						19 1	1448 2	Y	467	467 0		-0-
07	3472 X	1981	-0-	-1491	-0-	514 9						
						26 1	1871 2	Y	600	595 0	5 1	-0-
08	3472 X	2557	-0-	-915	-0-	660 9						
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	83 1	2423 2	Y	530	524 0	6 1	-0-
						583 9						
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13445 - 19922		
05	3534 X	2675	-0-	-859	-0-	2238 2	437 9	Y	397	396 0	1 1	-0-
						1854 2	305 9	Y	277	276 0	1 1	-0-
06	3120 X	2159	-0-	-961	-0-	2693 2	315 9	Y	286	285 0	1 1	-0-
						-216						
07	3224 X	3008	-0-	-216	-0-	2596 2	415 9	Y	377	369 0	8 1	-0-
						-0-						
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2816 2	339 9	Y	308	301 0	7 1	-0-
						-0-						
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
						-2666						
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13425 - 17752		
05	7254 X	5632	-0-	-1622	-0-	775 1	4384 2	Y	430	427 0	3 1	-0-
						473 9						
06	7020 X	4135	-0-	-2885	-0-	546 1	3083 2	Y	460	459 0	1 1	-0-
						506 9						
07	6076 X	2952	-0-	-3124	-0-	425 1	2108 2	Y	381	380 0	1 1	-0-
						419 9						
08	6076 X	4032	-0-	-2044	-0-	621 1	2816 2	Y	541	533 0	8 1	-0-
						595 9						
09	5580 X	3650	-0-	-1930	-0-	525 1	2673 2	Y	411	405 0	6 1	-0-
						452 9						
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE			
05	4867 X	3845	-0-	-1022	-0-	3569	2	276	9	Y	251	249	0	2	1	-0-
06	4110 X	2698	-0-	-1412	-0-	2457	2	241	9	Y	219	218	0	1	1	-0-
07	4247 X	4129	-0-	-118	-0-	3798	2	331	9	Y	301	300	0	1	1	-0-
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3645	2	448	9	Y	407	396	0	11	1	-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3440	2	323	9	Y	294	286	0	8	1	-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422								
05	6696 X	4808	-0-	-1888	-0-	625	1	3563	2	Y	564	562	0	2	1	-0-
06	6330 X	4107	-0-	-2223	-0-	620	9	519	1	Y	594	593	0	1	1	-0-
07	6975 X	3808	-0-	-3167	-0-	653	9	532	1	Y	583	582	0	1	1	-0-
08	5952 X	3999	-0-	-1953	-0-	641	9	573	1	Y	744	736	0	8	1	-0-
09	5370 X	4528	-0-	-842	-0-	818	9	647	1	Y	557	549	0	8	1	-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	613	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152								
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	183	183	0			-0-
06	120 X	119	-0-	-1	-0-	201	9	13	2	Y	96	96	0			-0-
07	2046 X	166	-0-	-1880	-0-	38	2	128	9	Y	116	116	0			-0-
08	2046 X	1617	-0-	-429	-0-	234	1	1073	2	Y	282	279	0	3	1	-0-
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	310	9	144	1	Y	211	209	0	2	1	-0-
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	232	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512								
05	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	500	1	2837	2	Y	385	383	0	2	1	-0-
06	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	424	9	716	1	Y	452	450	0	2	1	-0-
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	497	9	696	1	Y	314	313	0	1	1	-0-
08	3751 X	2956	-0-	-795	-0-	345	9	486	1	Y	289	283	0	6	1	-0-
09	5190 X	2924	-0-	-2266	-0-	318	9	443	1	Y	251	246	0	5	1	-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	276	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452								
05	3100 X	1776	-0-	-1324	-0-	199	1	1182	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	395	9	444	1	Y	394	393	0	1	1	-0-
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	433	9	494	1	Y	420	419	0	1	1	-0-
08	2356 X	2236	-0-	-120	-0-	462	9	311	1	Y	456	452	0	4	1	-0-
09	3360 X	2196	-0-	-1164	-0-	502	9	284	1	Y	401	398	0	3	1	-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	441	9			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
LISKA 01		WELL #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5859 X	5386	-0-	-473	-0-	705	1	3981	2	Y	636	633	0	3 1 -0-
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	700	9	4040	2	Y	691	689	0	2 1 -0-
07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	726	1	4058	2	Y	716	715	0	1 1 -0-
08	5673 X	5200	-0-	-473	-0-	760	9	3449	2	Y	892	882	0	10 1 -0-
09	5520 X	3486	-0-	-2034	-0-	835	1	2308	2	Y	660	655	0	5 1 -0-
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	770	1			Y	NO RPT			-0-
						981	9							
						452	1							
						726	9							
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612				
05	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	219	1	1254	2	Y	269	268	0	1 1 -0-
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	296	9	1432	2	Y	266	265	0	1 1 -0-
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	256	1	1907	2	Y	269	268	0	1 1 -0-
08	2449 X	2028	-0-	-421	-0-	293	9	1350	2	Y	344	340	0	4 1 -0-
09	1980 X	1932	-0-	-48	-0-	394	1	1372	2	Y	262	259	0	3 1 -0-
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	296	9			Y	NO RPT			-0-
						300	1							
						378	9							
						272	1							
						288	9							
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752				
05	2976 X	2566	-0-	-410	-0-	289	1	1725	2	Y	502	501	0	1 1 -0-
06	2850 X	2043	-0-	-807	-0-	552	9	1323	2	Y	448	447	0	1 1 -0-
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	227	1	1876	2	Y	614	613	0	1 1 -0-
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	493	9	1689	2	Y	811	806	0	5 1 -0-
09	2490 X	2129	-0-	-361	-0-	362	1	1415	2	Y	403	400	0	3 1 -0-
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	675	9			Y	NO RPT			-0-
						356	1							
						892	9							
						271	1							
						443	9							
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542				
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	249	1	1397	2	Y	157	156	0	1 1 -0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	173	9	1325	2	Y	180	179	0	1 1 -0-
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	239	1	1349	2	Y	192	192	0	-0-
08	1829 X	1757	-0-	-72	-0-	198	9	1227	2	Y	232	228	0	4 1 -0-
09	1770 X	1589	-0-	-181	-0-	278	1	1170	2	Y	168	165	0	3 1 -0-
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	211	9			Y	NO RPT			-0-
						275	1							
						255	9							
						234	1							
						185	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 LSKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 N	613	-0-	-38	-0-	68	1	404	2	Y	128	128	0
						141	9						-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	169	1	947	2	Y	158	158	0
						174	9						-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	97	1	476	2	Y	106	106	0
						117	9						-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	88	1	405	2	Y	138	137	0
						152	9					1	1
09	1290 N	110	-0-	-1180	-0-	18	2	92	9	Y	84	84	0
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LSKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

05	3565 X	2573	-0-	-992	-0-	315	1	1799	2	Y	417	416	0
						459	9					1	1
06	3450 X	1738	-0-	-1712	-0-	201	1	1137	2	Y	364	364	0
						400	9						-0-
07	3379 X	1938	-0-	-1441	-0-	262	1	1292	2	Y	349	349	0
						384	9						-0-
08	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	182	1	842	2	Y	428	426	0
						471	9					2	1
09	2640 X	1196	-0-	-1444	-0-	139	1	726	2	Y	301	299	0
						331	9					2	1
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		-0-

LSKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	Y	280	279	0
						308	9					1	1
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	365	2	Y	288	288	0
						317	9						-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	37	2	239	9	Y	217	217	0
08	1364 X	679	-0-	-685	-0-	67	1	329	2	Y	257	256	0
						283	9					1	1
09	1320 X	225	-0-	-1095	-0-	34	2	191	9	Y	174	174	0
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		-0-

LSKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

05	5053 X	4176	-0-	-877	-0-	553	1	3141	2	Y	438	436	0
						482	9					2	1
06	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	670	1	3733	2	Y	470	469	0
						517	9					1	1
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	834	1	4048	2	Y	488	487	0
						537	9					1	1
08	5332 X	5231	-0-	-101	-0-	822	1	3680	2	Y	663	652	0
						729	9					11	1
09	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	832	1	4159	2	Y	514	504	0
						565	9					10	1
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13290		- 18292		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	3672	-0-	-1009	-0-	287	1	2642	2	Y	675	673	0	2 1 -0-
06	4530 X	3928	-0-	-602	-0-	743	9	2754	2	Y	791	790	0	1 1 -0-
07	4526 X	4196	-0-	-330	-0-	304	1	2929	2	Y	866	865	0	1 1 -0-
08	4526 X	4392	-0-	-134	-0-	870	9	2856	2	Y	1090	1082	0	8 1 -0-
09	3930 X	3805	-0-	-125	-0-	314	1	2586	2	Y	840	834	0	6 1 -0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	953	9			Y	NO RPT			-0-
SCHEDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13362		- 17852		
05	4278 X	3709	-0-	-569	-0-	287	1	2893	2	Y	448	446	0	2 1 -0-
06	4140 X	3308	-0-	-832	-0-	493	9	2504	2	Y	474	473	0	1 1 -0-
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	283	1	2984	2	Y	489	488	0	1 1 -0-
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	521	9	3051	2	Y	691	682	0	9 1 -0-
09	3870 X	3341	-0-	-529	-0-	329	1	2467	2	Y	532	526	0	6 1 -0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	538	9			Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12646		PERF.12980		- 22402		
05	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	735	1	9120	2	Y	1106	1071	0	35 1 -0-
06	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	1217	9	8536	2	Y	1032	1008	0	24 1 -0-
07	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	767	1	8445	2	Y	1062	1029	0	33 1 -0-
08	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	1135	9	8029	2	Y	1078	1059	0	19 1 -0-
09	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	749	1	7511	2	Y	1057	1028	0	29 1 -0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1168	9			Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13341		- 18392		
05	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	469	1	4273	2	Y	709	706	0	3 1 -0-
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	780	9	4304	2	Y	750	749	0	1 1 -0-
07	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	482	1	4613	2	Y	767	765	0	2 1 -0-
08	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	825	9	4562	2	Y	913	899	0	14 1 -0-
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	500	1	4180	2	Y	643	633	0	10 1 -0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	844	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13320		- 17922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		3875 X	3343	-0-	-532	-0-	269 1	2447 2	Y	570	568 0	2 1	-0-
							627 9						
06		3750 X	3412	-0-	-338	-0-	272 1	2439 2	Y	637	636 0	1 1	-0-
							701 9						
07		3782 X	3217	-0-	-565	-0-	246 1	2271 2	Y	636	635 0	1 1	-0-
							700 9						
08		3782 X	1815	-0-	-1967	-0-	121 1	1034 2	Y	600	597 0	3 1	-0-
							660 9						
09		3420 X	3419	-0-	-1	-0-	273 1	2364 2	Y	711	705 0	6 1	-0-
							782 9						
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12935		- 22363	
05		7688 X	6542	-0-	-1146	-0-	385 1	4890 2	Y	1152	1134 0	18 1	-0-
							1267 9						
06		7170 X	6365	-0-	-805	-0-	413 1	4745 2	Y	1097	1084 0	13 1	-0-
							1207 9						
07		7192 X	6463	-0-	-729	-0-	408 1	4754 2	Y	1183	1165 0	18 1	-0-
							1301 9						
08		7192 X	6227	-0-	-965	-0-	428 1	4499 2	Y	1182	1172 0	10 1	-0-
							1300 9						
09		6600 X	5843	-0-	-757	-0-	411 1	4210 2	Y	1111	1095 0	16 1	-0-
							1222 9						
10		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657		PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12660		- 22120	
05		7285 X	6449	-0-	-836	-0-	374 1	4811 2	Y	1149	1131 0	18 1	-0-
							1264 9						
06		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	410 1	4783 2	Y	1087	1074 0	13 1	-0-
							1196 9						
07		6758 X	6440	-0-	-318	-0-	393 1	4707 2	Y	1218	1201 0	17 1	-0-
							1340 9						
08		6758 X	6233	-0-	-525	-0-	410 1	4424 2	Y	1272	1262 0	10 1	-0-
							1399 9						
09		6480 X	5820	-0-	-660	-0-	394 1	4122 2	Y	1185	1170 0	15 1	-0-
							1304 9						
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625		PERF.13030		- 22152	
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8742 X	6105	-0-	-2637	-0-	376	1	4754	2	Y	886	868 0	18 1 -0-
						975	9						
06	6240 X	5594	-0-	-646	-0-	376	1	4308	2	Y	827	815 0	12 1 -0-
						910	9						
07	6696 X	6122	-0-	-574	-0-	411	1	4743	2	Y	880	862 0	18 1 -0-
						968	9						
08	6696 X	5801	-0-	-895	-0-	427	1	4438	2	Y	851	841 0	10 1 -0-
						936	9						
09	6150 X	5414	-0-	-736	-0-	407	1	4131	2	Y	796	780 0	16 1 -0-
						876	9						
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405		PERF.18426		- 18632	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496		PERF. N/A			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WARNER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13500		- 17702	
05	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	664	1	6060	2	Y	1280	1276 0	4 1 -0-
						1408	9						
06	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	561	1	5033	2	Y	1253	1251 0	2 1 -0-
						1378	9						
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	464	1	4292	2	Y	1159	1157 0	2 1 -0-
						1275	9						
08	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	648	1	5447	2	Y	1660	1644 0	16 1 -0-
						1826	9						
09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	540	1	4668	2	Y	1204	1193 0	11 1 -0-
						1324	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195		PERF.13560		- 18262	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WARNER (SL) 01		WELL #: 18H		RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248		PERF.13415		- 18092	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARNER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902						
05		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	605 1	5518 2	Y	1100	1096 0	4 1		-0-
							1210 9							
06		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	656 1	5874 2	Y	1227	1225 0	2 1		-0-
							1350 9							
07		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	731 1	6719 2	Y	1369	1367 0	2 1		-0-
							1506 9							
08		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	580 1	4848 2	Y	1422	1407 0	15 1		-0-
							1564 9							
09		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	645 1	5511 2	Y	1036	1023 0	13 1		-0-
							1140 9							
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222						
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	347 1	1392 2	Y	516	515 0	1 1		-0-
							568 9							
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	340 1	965 2	Y	628	628 0			-0-
							691 9							
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	203 1	493 2	Y	506	506 0			-0-
							557 9							
08		2294 N	2184	-0-	-110	-0-	421 1	860 2	Y	821	819 0	2 1		-0-
							903 9							
09		2010 N	1392	-0-	-618	-0-	74 1	460 2	Y	780	779 0	1 1		-0-
							858 9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442						
05		10075 X	8801	-0-	-1274	-0-	540 1	6867 2	Y	1267	1241 0	26 1		-0-
							1394 9							
06		9300 X	8593	-0-	-707	-0-	574 1	6624 2	Y	1268	1250 0	18 1		-0-
							1395 9							
07		9610 X	8630	-0-	-980	-0-	559 1	6553 2	Y	1380	1356 0	24 1		-0-
							1518 9							
08		9114 X	8720	-0-	-394	-0-	603 1	6449 2	Y	1516	1501 0	15 1		-0-
							1668 9							
09		8580 X	8316	-0-	-264	-0-	576 1	6006 2	Y	1576	1553 0	23 1		-0-
							1734 9							
10		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13080		- 19352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	12245 X	10025	-0-	-2220	-0-	847	1	7647	2	Y	1392	1387	0	5 1 -0-
						1531	9							
06	11640 X	9652	-0-	-1988	-0-	819	1	7391	2	Y	1311	1308	0	3 1 -0-
						1442	9							
07	10571 X	9580	-0-	-991	-0-	801	1	7425	2	Y	1231	1228	0	3 1 -0-
						1354	9							
08	10912 X	9271	-0-	-1641	-0-	806	1	6806	2	Y	1508	1488	0	20 1 -0-
						1659	9							
09	10560 X	8167	-0-	-2393	-0-	723	1	6270	2	Y	1067	1052	0	15 1 -0-
						1174	9							
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 12608		PERF.13005		- 22427		
05	12090 X	9630	-0-	-2460	-0-	588	1	7416	2	Y	1478	1450	0	28 1 -0-
						1626	9							
06	11700 X	9374	-0-	-2326	-0-	634	1	7210	2	Y	1391	1371	0	20 1 -0-
						1530	9							
07	12090 X	9698	-0-	-2392	-0-	642	1	7407	2	Y	1499	1471	0	28 1 -0-
						1649	9							
08	10633 X	9453	-0-	-1180	-0-	686	1	7122	2	Y	1495	1478	0	17 1 -0-
						1645	9							
09	9450 X	8715	-0-	-735	-0-	645	1	6541	2	Y	1390	1365	0	25 1 -0-
						1529	9							
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13290		- 19152		
05	15159 X	12396	-0-	-2763	-0-	1057	1	9529	2	Y	1645	1639	0	6 1 -0-
						1810	9							
06	14670 X	12160	-0-	-2510	-0-	1045	1	9253	2	Y	1693	1689	0	4 1 -0-
						1862	9							
07	14074 X	12096	-0-	-1978	-0-	1018	1	9259	2	Y	1654	1651	0	3 1 -0-
						1819	9							
08	12338 X	12102	-0-	-236	-0-	1066	1	8825	2	Y	2010	1984	0	26 1 -0-
						2211	9							
09	11940 X	11860	-0-	-80	-0-	1049	1	8932	2	Y	1708	1687	0	21 1 -0-
						1879	9							
10	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348		- 19110		
05	11067 X	10239	-0-	-828	-0-	945	1	8447	2	Y	770	764	0	6 1 -0-
						847	9							
06	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	921	1	8086	2	Y	816	813	0	3 1 -0-
						898	9							
07	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	904	1	8152	2	Y	861	858	0	3 1 -0-
						947	9							
08	10230 X	9858	-0-	-372	-0-	946	1	7762	2	Y	1045	1022	0	23 1 -0-
						1150	9							
09	9900 X	9128	-0-	-772	-0-	879	1	7400	2	Y	772	754	0	18 1 -0-
						849	9							
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:	02H	RRCID ->	284328	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13390	-	19362		
05		11625 X	10406	-0-	-1219	-0-	907	1	8134 2	Y	1241	1236	0	5 1	-0-
							1365	9							
06		10920 X	9991	-0-	-929	-0-	871	1	7675 2	Y	1314	1311	0	3 1	-0-
							1445	9							
07		10323 X	9374	-0-	-949	-0-	788	1	7163 2	Y	1294	1291	0	3 1	-0-
							1423	9							
08		10416 X	9090	-0-	-1326	-0-	794	1	6573 2	Y	1566	1546	0	20 1	-0-
							1723	9							
09		10080 X	8712	-0-	-1368	-0-	776	1	6592 2	Y	1222	1206	0	16 1	-0-
							1344	9							
10		10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:	03H	RRCID ->	284329	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	13290	-	19242		
05		10540 X	9031	-0-	-1509	-0-	808	1	7266 2	Y	870	865	0	5 1	-0-
							957	9							
06		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	887	1	7825 2	Y	971	968	0	3 1	-0-
							1068	9							
07		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	846	1	7675 2	Y	972	969	0	3 1	-0-
							1069	9							
08		9269 X	9040	-0-	-229	-0-	841	1	6947 2	Y	1138	1117	0	21 1	-0-
							1252	9							
09		9780 X	8459	-0-	-1321	-0-	786	1	6670 2	Y	912	896	0	16 1	-0-
							1003	9							
10		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:	05H	RRCID ->	284330	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	13090	-	19650		
05		10540 X	8630	-0-	-1910	-0-	741	1	6692 2	Y	1088	1084	0	4 1	-0-
							1197	9							
06		10200 X	8712	-0-	-1488	-0-	748	1	6602 2	Y	1238	1235	0	3 1	-0-
							1362	9							
07		9889 X	8950	-0-	-939	-0-	740	1	6725 2	Y	1350	1348	0	2 1	-0-
							1485	9							
08		9889 X	9136	-0-	-753	-0-	789	1	6520 2	Y	1661	1641	0	20 1	-0-
							1827	9							
09		8910 X	8132	-0-	-778	-0-	715	1	6072 2	Y	1223	1208	0	15 1	-0-
							1345	9							
10		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:	06H	RRCID ->	284339	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	13180	-	19002		
05		8742 X	8070	-0-	-672	-0-	674	1	6113 2	Y	1166	1162	0	4 1	-0-
							1283	9							
06		7740 X	7652	-0-	-88	-0-	640	1	5688 2	Y	1204	1202	0	2 1	-0-
							1324	9							
07		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	607	1	5611 2	Y	1518	1516	0	2 1	-0-
							1670	9							
08		8060 X	7633	-0-	-427	-0-	597	1	5012 2	Y	1840	1825	0	15 1	-0-
							2024	9							
09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	660	1	5672 2	Y	1472	1459	0	13 1	-0-
							1619	9							
10		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619	COMPL. DATE 08/16/2019	TOTAL DEPTH 12677	PERF.12961	- 19700								
05	25699 X	21969	-0-	-3730	-0-	34	1	19097	2	Y	2580	2506	0	74	1	-0-
06	24870 X	20121	-0-	-4749	-0-	2838	9	17597	2	Y	2268	2218	0	50	1	-0-
07	25699 X	19614	-0-	-6085	-0-	2495	9	17080	2	Y	2295	2229	0	66	1	-0-
08	23963 X	18893	-0-	-5070	-0-	2525	9	2461	9	Y	2237	2197	0	40	1	-0-
09	22920 X	17612	-0-	-5308	-0-	16432	2	2320	9	Y	2109	2048	0	61	1	-0-
10	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-	15292	2			Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797	COMPL. DATE 08/16/2019	TOTAL DEPTH 12697	PERF.13111	- 22367								
05	47089 X	46250	-0-	-839	-0-	73	1	40698	2	Y	4981	4824	0	157	1	-0-
06	42720 X	40303	-0-	-2417	-0-	5479	9	35540	2	Y	4276	4174	0	102	1	-0-
07	47089 X	38291	-0-	-8798	-0-	59	1	33526	2	Y	4315	4184	0	131	1	-0-
08	51646 X	35383	-0-	-16263	-0-	4704	9	4514	9	Y	4104	4030	0	74	1	-0-
09	49980 X	32286	-0-	-17694	-0-	18	1	4159	9	Y	3781	3669	0	112	1	-0-
10	46252 X	NO RPT	-0-	-46252	-0-	4747	9			Y	NO RPT					-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 13132	PERF.13347	- 17376								
05	10881 X	8568	-0-	-2313	-0-	7308	2	1260	9	Y	1145	1140	0	5	1	-0-
06	10530 X	6125	-0-	-4405	-0-	4928	2	1197	9	Y	1088	1086	0	2	1	-0-
07	11935 X	6410	-0-	-5525	-0-	5227	2	1183	9	Y	1075	1073	0	2	1	-0-
08	11935 X	7640	-0-	-4295	-0-	6103	2	1537	9	Y	1397	1379	0	18	1	-0-
09	8790 X	6459	-0-	-2331	-0-	5482	2	977	9	Y	888	875	0	13	1	-0-
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 13222	PERF.13385	- 17427								
05	13268 X	5016	-0-	-8252	-0-	4074	2	942	9	Y	856	853	0	3	1	-0-
06	9180 X	5913	-0-	-3267	-0-	4581	2	1332	9	Y	1211	1209	0	2	1	-0-
07	6727 X	5967	-0-	-760	-0-	4515	2	1452	9	Y	1320	1318	0	2	1	-0-
08	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	5141	2	1823	9	Y	1657	1642	0	15	1	-0-
09	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	5384	2	1291	9	Y	1174	1162	0	12	1	-0-
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 13236	PERF.13446	- 17400								
05	14942 X	5963	-0-	-8979	-0-	5013	2	950	9	Y	864	861	0	3	1	-0-
06	13200 X	6906	-0-	-6294	-0-	5940	2	966	9	Y	878	876	0	2	1	-0-
07	13113 X	2647	-0-	-10466	-0-	2071	2	576	9	Y	524	523	0	1	1	-0-
08	11036 X	7896	-0-	-3140	-0-	6433	2	1463	9	Y	1330	1313	0	17	1	-0-
09	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	6030	2	1381	9	Y	1255	1242	0	13	1	-0-
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 13268	PERF.13437	- 17530								
05	15996 X	7850	-0-	-8146	-0-	6302	2	1548	9	Y	1407	1403	0	4	1	-0-
06	15480 X	7319	-0-	-8161	-0-	5850	2	1469	9	Y	1335	1333	0	2	1	-0-
07	14601 X	6145	-0-	-8456	-0-	4868	2	1277	9	Y	1161	1159	0	2	1	-0-
08	14601 X	6185	-0-	-8416	-0-	4782	2	1403	9	Y	1275	1261	0	14	1	-0-
09	11430 X	5131	-0-	-6299	-0-	4337	2	794	9	Y	722	712	0	10	1	-0-
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
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	
		WELL #: 11H		RRCID -> 288673	COMPL. DATE 11/21/2019	TOTAL DEPTH 13235	PERF.13245	- 17273									
05		24056 X	21324	-0-	-2732	-0-	422 2253	1 9	18649	2	Y	2048	2036	0	12	1	-0-
06		21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	471 2121	1 9	18546	2	Y	1928	1921	0	7	1	-0-
07		20956 X	18597	-0-	-2359	-0-	449 1971	1 9	16177	2	Y	1792	1786	0	6	1	-0-
08		21328 X	17659	-0-	-3669	-0-	416 2279	1 9	14964	2	Y	2072	2027	0	45	1	-0-
09		21150 X	15414	-0-	-5736	-0-	423 1574	1 9	13417	2	Y	1431	1399	0	32	1	-0-
10		21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 3H		RRCID -> 288863	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13493	PERF.13543	- 20064									
05		111228 X	78808	-0-	-32420	-0-	1642 5201	1 9	71965	2	Y	4728	4681	0	47	1	-0-
06		97860 X	66733	-0-	-31127	-0-	1534 4979	1 9	60220	2	Y	4526	4502	0	24	1	-0-
07		89652 X	59705	-0-	-29947	-0-	1495 4613	1 9	53597	2	Y	4194	4175	0	19	1	-0-
08		83669 X	54128	-0-	-29541	-0-	1326 5316	1 9	47486	2	Y	4833	4690	0	143	1	-0-
09		76260 X	46638	-0-	-29622	-0-	1319 3650	1 9	41669	2	Y	3318	3218	0	100	1	-0-
10		78802 X	NO RPT	-0-	-78802	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 08H		RRCID -> 289503	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 13298	PERF.13402	- 16987									
05		23994 X	22953	-0-	-1041	-0-	463 2085	1 9	20405	2	Y	1895	1882	0	13	1	-0-
06		22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	510 2011	1 9	20017	2	Y	1828	1820	0	8	1	-0-
07		20336 X	19778	-0-	-558	-0-	487 1827	1 9	17464	2	Y	1661	1655	0	6	1	-0-
08		22940 X	18089	-0-	-4851	-0-	435 2077	1 9	15577	2	Y	1888	1841	0	47	1	-0-
09		22530 X	15512	-0-	-7018	-0-	432 1422	1 9	13658	2	Y	1293	1260	0	33	1	-0-
10		23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 09H		RRCID -> 289505	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13275	- 16848									
05		19933 X	18267	-0-	-1666	-0-	367 1705	1 9	16195	2	Y	1550	1540	0	10	1	-0-
06		16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	382 1592	1 9	15011	2	Y	1447	1441	0	6	1	-0-
07		16554 X	14806	-0-	-1748	-0-	362 1415	1 9	13029	2	Y	1286	1281	0	5	1	-0-
08		18259 X	13451	-0-	-4808	-0-	322 1576	1 9	11553	2	Y	1433	1398	0	35	1	-0-
09		17670 X	11573	-0-	-6097	-0-	321 1086	1 9	10166	2	Y	987	963	0	24	1	-0-
10		18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 10H		RRCID -> 289506	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 13318	PERF.13316	- 17118						
05		21793 X	20408	-0-	-1385	-0-	415 1723 9	1 18270	2	Y	1566	1554 0	12 1	-0-
06		20343 X	20343	-0-	-0-	-0-	465 1658 9	1 18220	2	Y	1507	1500 0	7 1	-0-
07		17205 X	16592	-0-	-613	-0-	410 1482 9	1 14700	2	Y	1347	1342 0	5 1	-0-
08		20398 X	15501	-0-	-4897	-0-	376 1659 9	1 13466	2	Y	1508	1468 0	40 1	-0-
09		20340 X	13100	-0-	-7240	-0-	368 1118 9	1 11614	2	Y	1016	988 0	28 1	-0-
10		21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-				Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 4H		RRCID -> 289824	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13492	PERF.13553	- 20075						
05		96224 X	65828	-0-	-30396	-0-	1358 4850 9	1 59620	2	Y	4409	4370 0	39 1	-0-
06		89700 X	60275	-0-	-29425	-0-	1380 4698 9	1 54197	2	Y	4271	4249 0	22 1	-0-
07		84444 X	57204	-0-	-27240	-0-	1433 4421 9	1 51350	2	Y	4019	4001 0	18 1	-0-
08		75640 X	55975	-0-	-19665	-0-	1384 5125 9	1 49466	2	Y	4659	4510 0	149 1	-0-
09		73200 X	46683	-0-	-26517	-0-	1332 3392 9	1 41959	2	Y	3084	2983 0	101 1	-0-
10		65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-				Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13512	PERF.13532	- 20017						
05		121923 X	92842	-0-	-29081	-0-	1905 7033 9	1 83904	2	Y	6394	6340 0	54 1	-0-
06		93690 X	86098	-0-	-7592	-0-	1961 6942 9	1 77195	2	Y	6311	6280 0	31 1	-0-
07		88474 X	82914	-0-	-5560	-0-	2073 6428 9	1 74413	2	Y	5844	5818 0	26 1	-0-
08		92070 X	77552	-0-	-14518	-0-	1911 7220 9	1 68421	2	Y	6564	6358 0	206 1	-0-
09		89100 X	65805	-0-	-23295	-0-	1874 4788 9	1 59143	2	Y	4353	4212 0	141 1	-0-
10		92070 X	NO RPT	-0-	-92070	-0-				Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 5H		RRCID -> 289842	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		WELL #: 03H		RRCID -> 289844	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL DEPTH 13330	PERF. N/A							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY FARMS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 13323	PERF.13399	-		19619						
05	14B2 EXT	223851	-0-	223851	310146	1305 24596	1 9	197950	2	Y	22360	22234	0	126	1	-0-
06	509250 X	199104	-0-	-310146	-0-	1273 26337	1 9	171494	2	Y	23943	23875	0	68	1	-0-
07	212815 X	180258	-0-	-32557	-0-	1151 23557	1 9	155550	2	Y	21415	21361	0	54	1	-0-
08	212815 X	167541	-0-	-45274	-0-	1049 26144	1 9	140348	2	Y	23767	23352	0	415	1	-0-
09	205950 X	138474	-0-	-67476	-0-	1125 16819	1 9	120530	2	Y	15290	15006	0	284	1	-0-
10	212815 X	NO RPT	-0-	-212815	-0-					Y	NO RPT					-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 13338	PERF.13344	-		19325						
05	14B2 EXT	211257	-0-	211257	297493	1226 23899	1 9	186132	2	Y	21726	21608	0	118	1	-0-
06	482959 X	185466	-0-	-297493	-0-	1180 25181	1 9	159105	2	Y	22892	22829	0	63	1	-0-
07	207514 X	168144	-0-	-39370	-0-	1066 22813	1 9	144265	2	Y	20739	20689	0	50	1	-0-
08	207514 X	157725	-0-	-49789	-0-	982 25273	1 9	131470	2	Y	22975	22587	0	388	1	-0-
09	200820 X	129436	-0-	-71384	-0-	1049 15945	1 9	112442	2	Y	14495	14231	0	264	1	-0-
10	207514 X	NO RPT	-0-	-207514	-0-					Y	NO RPT					-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 289847	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 13328	PERF.13422	-		19174						
05	14B2 EXT	219888	-0-	219888	307672	1275 25324	1 9	193289	2	Y	23022	22899	0	123	1	-0-
06	501048 X	193376	-0-	-307672	-0-	1228 26873	1 9	165275	2	Y	24430	24365	0	65	1	-0-
07	210831 X	175831	-0-	-35000	-0-	1116 24088	1 9	150627	2	Y	21898	21845	0	53	1	-0-
08	210831 X	165168	-0-	-45663	-0-	1029 26653	1 9	137486	2	Y	24230	23823	0	407	1	-0-
09	204030 X	134515	-0-	-69515	-0-	1088 17023	1 9	116404	2	Y	15475	15201	0	274	1	-0-
10	210831 X	NO RPT	-0-	-210831	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996	COMPL. DATE 02/19/2021	TOTAL DEPTH 13147	PERF.13147	-		18842						
05	477864 X	119439	-0-	-358425	-0-	847 16958	1 9	101634	2	Y	15416	15351	0	65	1	-0-
06	83858 X	83858	-0-	-0-	-0-	817 13021	1 9	70020	2	Y	11837	11809	0	28	1	-0-
07	165292 X	65101	-0-	-100191	-0-	750 9864	1 9	54487	2	Y	8967	8948	0	19	1	-0-
08	165292 X	54356	-0-	-110936	-0-	611 10421	1 9	43324	2	Y	9474	9345	0	129	1	-0-
09	148650 X	45375	-0-	-103275	-0-	1299 6702	1 9	37374	2	Y	6093	6004	0	89	1	-0-
10	119443 X	NO RPT	-0-	-119443	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SMOLIK 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SMOLIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 290084		COMPL. DATE 02/20/2021				TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786						
05		226813 X	109559	-0-	-117254	-0-	768 16024	1 9	92767	2	Y	14567	14508	0	59 1	-0-
06		84060 X	78961	-0-	-5099	-0-	756 13041	1 9	65164	2	Y	11855	11829	0	26 1	-0-
07		86862 X	64684	-0-	-22178	-0-	739 10016	1 9	53929	2	Y	9105	9086	0	19 1	-0-
08		86862 X	55384	-0-	-31478	-0-	625 10398	1 9	44361	2	Y	9453	9321	0	132 1	-0-
09		84060 X	44854	-0-	-39206	-0-	1293 6346	1 9	37215	2	Y	5769	5680	0	89 1	-0-
10		86862 X	NO RPT	-0-	-86862	-0-					Y	NO RPT				-0-
SMOLIK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 02/20/2021				TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110						
05		235299 X	105371	-0-	-129928	-0-	739 15524	1 9	89108	2	Y	14113	14056	0	57 1	-0-
06		114360 X	75179	-0-	-39181	-0-	721 12349	1 9	62109	2	Y	11226	11201	0	25 1	-0-
07		118172 X	59863	-0-	-58309	-0-	675 9780	1 9	49408	2	Y	8891	8874	0	17 1	-0-
08		118172 X	50629	-0-	-67543	-0-	559 10309	1 9	39761	2	Y	9372	9253	0	119 1	-0-
09		114360 X	41356	-0-	-73004	-0-	1159 6727	1 9	33470	2	Y	6115	6036	0	79 1	-0-
10		105369 X	NO RPT	-0-	-105369	-0-					Y	NO RPT				-0-
SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/20/2021				TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745						
05		186546 X	92929	-0-	-93617	-0-	653 13193	1 9	79083	2	Y	11994	11944	0	50 1	-0-
06		84060 X	68972	-0-	-15088	-0-	662 11089	1 9	57221	2	Y	10081	10058	0	23 1	-0-
07		86862 X	57357	-0-	-29505	-0-	653 8823	1 9	47881	2	Y	8021	8004	0	17 1	-0-
08		86862 X	50446	-0-	-36416	-0-	567 9572	1 9	40307	2	Y	8702	8582	0	120 1	-0-
09		84060 X	41065	-0-	-42995	-0-	1176 6006	1 9	33883	2	Y	5460	5380	0	80 1	-0-
10		86862 X	NO RPT	-0-	-86862	-0-					Y	NO RPT				-0-
LONESTAR OPERATING, LLC T BIRD UNIT		WELL #: 507495 1H		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011				TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332						
05		DLQ G-10	1180	-0-	1180	4181	84 11	1 9	1085	2	Y	10	10	1		2
06		5223 X	1042	-0-	-4181	-0-	75 9	1 9	958	2	Y	8	8	1		2
07		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	103 10	1 9	1118	2	Y	9	10	1		1
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	723	2	Y	5	5	1		1
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	859	2	Y	6	6	1		1
*10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	154	2	Y	6	6	1		1

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
LONESTAR OPERATING, LLC														
T BIRD UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 507495														
WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122 X	5003	-0-	-3119	-0-	345	1	4468	2	Y	173	173	1	42
						190	9							
06	7860 X	5256	-0-	-2604	-0-	370	1	4737	2	Y	135	137	1	40
						149	9							
07	6882 X	5255	-0-	-1627	-0-	432	1	4670	2	Y	139	160	1	19
						153	9							
08	DLQ G-10	6054	-0-	6054	6054	500	1	5405	2	Y	135	122	1	32
						149	9							
09	DLQ G-10	4532	-0-	4532	10586	307	1	4061	2	Y	149	147	1	34
						164	9							
10	DLQ G-10	2442	-0-	2442	13028	185	1	2097	2	Y	145	147	1	32
						160	9							
T BIRD UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216	
05	7719 X	102	-0-	-7617	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-			-0-
07	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2066	-0-	2066	2066	175	1	1891	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	844	-0-	844	2910	59	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2910					Y	-0-			-0-
T BIRD UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611	
05	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	835	1	10812	2	Y	529	530	1	128
						582	9							
06	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	717	1	9189	2	Y	472	459	1	141
						519	9							
07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	597	1	6452	2	Y	414	499	1	56
						455	9							
08	DLQ G-10	4149	-0-	4149	4149	315	1	3408	2	Y	387	351	1	92
						426	9							
09	DLQ G-10	12223	-0-	12223	16372	820	1	10841	2	Y	511	486	1	117
						562	9							
10	DLQ G-10	6826	-0-	6826	23198	513	1	5804	2	Y	463	478	1	102
						509	9							
T BIRD UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195	
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	2	Y	265	265	1	64
						292	9							
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	Y	235	229	1	70
						259	9							
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	94	1	1015	2	Y	207	249	1	28
						228	9							
08	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	78	1	840	2	Y	192	174	1	46
						211	9							
09	DLQ G-10	1493	-0-	1493	2622	85	1	1127	2	Y	255	243	1	58
						281	9							
10	DLQ G-10	1960	-0-	1960	4582	139	1	1567	2	Y	231	238	1	51
						254	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495										
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271603	COMPL. DATE 01/12/2014	TOTAL DEPTH 13737	PERF.14105	- 19195			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	42 1	147 2	Y	111	111 1		96
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	122 9	668 2	Y	108	111 1		93
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	181 1	656 2	Y	101	105 1		89
08	DLQ G-10	335	-0-	335	335	119 9	173 2	Y	101	96 1		94
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	335	199 1		Y	98	91 1		101
10	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1617	111 9	879 2	Y	100	94 1		107

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271719	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 13797	PERF.14236	- 19021			
05	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	2637 1	9230 2	Y	352	355 1		303
06	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	387 9	9229 2	Y	327	348 1		282
07	11625 X	11478	-0-	-147	-0-	2499 1	8529 2	Y	323	320 1		285
08	DLQ G-10	12244	-0-	12244	12244	360 9	9163 2	Y	324	308 1		301
09	DLQ G-10	11359	-0-	11359	23603	2594 1	8410 2	Y	298	291 1		308
10	DLQ G-10	3543	-0-	3543	27146	355 9	2389 2	Y	325	287 1		346

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271727	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 13767	PERF.13863	- 19110			
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	543 1	1900 2	Y	260	260 1		224
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	286 9	1615 2	Y	251	258 1		217
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	437 1	1409 2	Y	234	245 1		206
08	DLQ G-10	2176	-0-	2176	2176	276 9	1476 2	Y	237	223 1		220
09	DLQ G-10	2339	-0-	2339	4515	428 1	1592 2	Y	228	212 1		236
10	DLQ G-10	8796	-0-	8796	13311	257 9	6407 2	Y	233	220 1		249

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271729	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 13832	PERF.14003	- 18927			
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	26	-0-	26	26	6 1	20 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3	-0-	3	29	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495											
MCCLANAHAN		WELL #:		3H	RRCID ->	272154	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13844	PERF.13782	- 18153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	129 1	4699 2	Y	244	269 1		65
							5 4	268 9					
06		4920 X	4805	-0-	-115	-0-	122 1	4422 2	Y	229	239 1		55
							9 4	252 9					
07		5084 X	3903	-0-	-1181	-0-	106 1	3536 2	Y	228	235 1		48
							10 4	251 9					
08	DLQ	G-10	3674	-0-	3674	3674	103 1	3313 2	Y	221	218 1		59
							15 4	243 9					
09	DLQ	G-10	3791	-0-	3791	7465	110 1	3477 2	Y	175	201 1		33
							11 4	193 9					
10	DLQ	G-10	3981	-0-	3981	11446	122 1	3607 2	Y	224	171 1		86
							6 4	246 9					
MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID ->	272375	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13760	- 15500	
05		2356 N	2214	-0-	-142	-0-	56 1	2021 2	Y	123	135 1		78
							2 4	135 9					
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	54 1	1969 2	Y	114	119 1		73
							4 4	125 9					
07		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	82 1	2754 2	Y	114	117 1		70
							8 4	125 9					
08	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	2256	64 1	2061 2	Y	111	109 1		30
							9 4	122 9					
09	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	4235	58 1	1819 2	Y	87	100 1		17
							6 4	96 9					
10	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	6235	61 1	1814 2	Y	111	85 1		43
							3 4	122 9					
MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272378	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.13881	- 18428	
05		1736 X	1366	-0-	-370	-0-	35 1	1265 2	Y	59	66 1		85
							1 4	65 9					
06		1680 X	1129	-0-	-551	-0-	29 1	1058 2	Y	36	43 1		78
							2 4	40 9					
07		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	70 1	2339 2	Y	125	104 1		99
							7 4	138 9					
08	DLQ	G-10	2261	-0-	2261	2261	63 1	2026 2	Y	148	139 1		40
							9 4	163 9					
09	DLQ	G-10	1906	-0-	1906	4167	55 1	1717 2	Y	116	134 1		22
							6 4	128 9					
10	DLQ	G-10	693	-0-	693	4860	17 1	511 2	Y	149	114 1		57
							1 4	164 9					
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	13851	PERF.13965	- 19723	
05		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3966 1	109 2	Y	90	63 1		129
							4 4	99 9					
06		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3928 1	109 2	Y	94	121 1		102
							8 4	103 9					
07		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	119 1	3969 2	Y	90	61 1		131
							11 4	99 9					
08	DLQ	G-10	4247	-0-	4247	4247	124 1	4003 2	Y	93	145 1		43
							18 4	102 9					
09	DLQ	G-10	4417	-0-	4417	8664	133 1	4190 2	Y	73	79 1		37
							14 4	80 9					
10	DLQ	G-10	5666	-0-	5666	14330	182 1	5380 2	Y	86	23 1		100
							9 4	95 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495										
MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID ->	272991	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	13927	-	18098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5084 X	4622	-0-	-462	-0-	120 1	4363 2	Y	123	135 1			56
							4 4	135 9						
06		4920 X	4451	-0-	-469	-0-	116 1	4202 2	Y	114	119 1			51
							8 4	125 9						
07		5084 X	4686	-0-	-398	-0-	132 1	4417 2	Y	114	117 1			48
							12 4	125 9						
08	DLQ	G-10	4339	-0-	4339	4339	127 1	4072 2	Y	111	109 1			30
							18 4	122 9						
09	DLQ	G-10	4280	-0-	4280	8619	128 1	4043 2	Y	87	100 1			17
							13 4	96 9						
10	DLQ	G-10	3960	-0-	3960	12579	125 1	3707 2	Y	111	85 1			43
							6 4	122 9						
MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13721	PERF.	13706	-	18447
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13945	PERF.	14132	-	17241
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-				4
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-				4
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				4
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	1 1	31 2	Y	-0-				6554
09	DLQ	G-10	39	-0-	39	71	1 1	38 2	Y	-0-				6554
10	DLQ	G-10	41	-0-	41	112	1 1	40 2	Y	-0-				-0-
BUCHHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13929	PERF.	14014	-	19566
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90	63 1			130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	94	121 1			103
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	9 1	301 2	Y	90	61 1			132
							1 4	99 9						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93	145 1			43
09	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	10 2	80 9	Y	73	79 1			37
10	DLQ	G-10	123	-0-	123	213	1 1	27 2	Y	86	23 1			100
							95 9							
T BIRD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277790	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13809	PERF.	14122	-	20154
05		7843 X	6959	-0-	-884	-0-	483 1	6257 2	Y	199	192 1			41
							219 9							
06		7590 X	7486	-0-	-104	-0-	526 1	6741 2	Y	199	192 1			48
							219 9							
07		7564 X	6762	-0-	-802	-0-	555 1	6001 2	Y	187	155 1			80
							206 9							
08	DLQ	G-10	7611	-0-	7611	7611	626 1	6770 2	Y	195	205 1			70
							215 9							
09	DLQ	G-10	7199	-0-	7199	14810	493 1	6512 2	Y	176	164 1			82
							194 9							
10	DLQ	G-10	9729	-0-	9729	24539	774 1	8753 2	Y	184	226 1			40
							202 9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495  
 T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184 X	7961	-0-	-223	-0-	557 1	7217 2	Y	170	164	1	35	
06	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	187 9	571 1	7316 2	Y	166	161	40	
07	8122 X	7692	-0-	-430	-0-	183 9	637 1	6883 2	Y	156	129	67	
08	DLQ G-10	7943	-0-	7943	7943	172 9	658 1	7108 2	Y	161	170	58	
09	DLQ G-10	7435	-0-	7435	15378	177 9	512 1	6766 2	Y	143	134	67	
10	DLQ G-10	9935	-0-	9935	25313	157 9	794 1	8975 2	Y	151	185	33	
						166 9							

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

05	31062 X	25497	-0-	-5565	-0-	657 1	23895 2	Y	838	1010	1	669
06	30060 X	23308	-0-	-6752	-0-	23 4	622 1	22523 2	Y	107	125	651
07	30442 X	23209	-0-	-7233	-0-	45 4	647 1	21637 2	Y	785	863	573
08	DLQ G-10	22483	-0-	22483	22483	61 4	642 1	20660 2	Y	989	947	1894
09	DLQ G-10	20233	-0-	20233	42716	93 4	598 1	18828 2	Y	677	650	1921
*10	DLQ G-10	19928	-0-	19928	62644	62 4	616 1	18236 2	Y	952	860	2013
						29 4		1047 9				

BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140

05	38998 X	33191	-0-	-5807	-0-	31532 1	866 2	Y	693	807	1	669
06	37740 X	29429	-0-	-8311	-0-	31 4	28504 1	787 2	Y	74	87	656
07	36766 X	29111	-0-	-7655	-0-	57 4	823 1	27553 2	Y	598	576	678
08	DLQ G-10	27693	-0-	27693	27693	77 4	807 1	25969 2	Y	727	648	757
09	DLQ G-10	26051	-0-	26051	53744	117 4	782 1	24637 2	Y	501	534	724
*10	DLQ G-10	25584	-0-	25584	79328	81 4	808 1	23927 2	Y	737	716	745
						38 4		811 9				

BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

05	45911 X	38714	-0-	-7197	-0-	1005 1	36571 2	Y	1002	1062	1	855
06	44430 X	35310	-0-	-9120	-0-	36 4	944 1	34175 2	Y	112	131	836
07	45911 X	35119	-0-	-10792	-0-	68 4	989 1	33107 2	Y	845	792	889
08	DLQ G-10	36164	-0-	36164	36164	93 4	1047 1	33687 2	Y	1162	1161	797
09	DLQ G-10	33938	-0-	33938	70102	152 4	1016 1	32000 2	Y	743	717	823
*10	DLQ G-10	33203	-0-	33203	103305	105 4	1044 1	30915 2	Y	1086	1113	796
						49 4		1195 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				525398													
KENNEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298	- 16308					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.12710	- 15500	
05	5859 X	3943	-0-	-1916	-0-	311 1	3451 3	4	Y	157	156	0	4
						8 4	173 9						
06	4740 X	2163	-0-	-2577	-0-	206 1	1768 3	4	Y	164	166	0	2
						9 4	180 9						
07	5177 X	1600	-0-	-3577	-0-	212 1	1086 3	4	Y	269	267	0	4
						6 4	296 9						
08	5177 X	598	-0-	-4579	-0-	140 1	263 3	4	Y	171	172	0	3
						7 4	188 9						
09	5010 X	1950	-0-	-3060	-0-	205 1	1488 3	4	Y	225	223	0	5
						9 4	248 9						
10	3937 X	1252	-0-	-2685	-0-	174 1	854 3	4	Y	199	200	0	4
						5 4	219 9						

MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360	- 16583	
05	10943 X	2132	-0-	-8811	-0-	806 1	552 3	4	Y	450	450	0	6
						279 4	495 9						
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	768 1	445 3	4	Y	392	391	0	7
						104 4	431 9						
07	3565 X	1675	-0-	-1890	-0-	806 1	327 3	4	Y	371	371	0	7
						134 4	408 9						
08	2232 X	1591	-0-	-641	-0-	776 1	322 3	4	Y	364	364	0	7
						93 4	400 9						
09	2160 X	1078	-0-	-1082	-0-	479 1	299 3	4	Y	181	184	0	4
						101 4	199 9						
*10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	794 1	807 3	4	Y	429	423	0	10
						95 4	472 9						

PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884	
05	5425 X	4969	-0-	-456	-0-	730 1	3669 3	4	Y	488	496	0	9
						33 4	537 9						
06	5220 X	4482	-0-	-738	-0-	740 1	3266 3	4	Y	422	421	0	10
						12 4	464 9						
07	5425 X	4282	-0-	-1143	-0-	666 1	3152 3	4	Y	407	407	0	10
						16 4	448 9						
08	5425 X	2977	-0-	-2448	-0-	579 1	2126 3	4	Y	233	236	0	7
						16 4	256 9						
09	5250 X	2227	-0-	-3023	-0-	527 1	1512 3	4	Y	152	154	0	5
						21 4	167 9						
10	4960 X	3596	-0-	-1364	-0-	670 1	2562 3	4	Y	324	319	0	10
						8 4	356 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	3534 X	1812	-0-	-1722	-0-	508 1	741 3	Y	503	506 0		14
06	3060 X	850	-0-	-2210	-0-	10 4	553 9					
07	2170 X	926	-0-	-1244	-0-	537 1	197 3	Y	100	111 0		3
08	2170 X	743	-0-	-1427	-0-	6 4	110 9					
09	1920 X	534	-0-	-1386	-0-	632 1	182 3	Y	95	95 0		3
10	1798 X	116	-0-	-1682	-0-	7 4	105 9					
						664 1	3 4	Y	69	69 0		3
						76 9						
						458 1	1 3	Y	61	62 0		2
						8 4	67 9					
						105 1	1 4	Y	9	11 0		-0-
						10 9						
MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872			
05	1612 X	1546	-0-	-66	-0-	587 1	521 3	Y	387	389 0		11
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	12 4	426 9					
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	584 1	914 3	Y	359	358 0		12
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	7 4	395 9					
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	738 1	1030 3	Y	414	412 0		14
10	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	8 4	455 9					
						768 1	1147 3	Y	478	473 0		19
						4 4	526 9					
						713 1	1012 3	Y	685	678 0		26
						12 4	754 9					
						739 1	668 3	Y	617	619 0		24
						6 4	679 9					
FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594			
05	2046 N	1475	-0-	-571	-0-	597 1	361 3	Y	282	288 0		4
06	3000 N	3126	-0-	126	126	207 4	310 9					
07	2077 N	1520	-0-	-557	-0-	442 1	2372 3	Y	230	230 0		4
08	2356 X	1283	-0-	-1073	-0-	59 4	253 9					
09	3120 X	1313	-0-	-1807	-0-	395 1	787 3	Y	248	247 0		5
10	3224 X	1203	-0-	-2021	-0-	65 4	273 9					
						224 1	765 3	Y	244	244 0		5
						26 4	268 9					
						192 1	835 3	Y	224	224 0		5
						40 4	246 9					
						249 1	674 3	Y	227	227 0		5
						30 4	250 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875	- 17257
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	372 N	22	-0-	-350	-0-	19 1	1 4	Y	2	3 0	-0-	
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	532 1	3 3	Y	108	105 0	3	
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	723 1	3 3	Y	64	65 0	2	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	521 1	1 3	Y	27	28 0	1	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	14 4	30 9		-0-	1 0	-0-	
10	806 N	458	-0-	-348	-0-	333 1	5 3	Y	105	102 0	3	
						4 4	116 9					
HOLLMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261242	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12380	- 17444
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	424 1	942 3	Y	1502	1504 0	21	
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	145 4	1652 9					
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	409 1	933 3	Y	1214	1214 0	21	
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	55 4	1335 9					
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	430 1	1139 3	Y	1421	1413 0	29	
10	1705 X	1553	-0-	-152	-0-	71 4	1563 9					
						358 1	1222 3	Y	2342	2326 0	45	
						42 4	2576 9					
						359 1	1035 3	Y	1729	1739 0	35	
						75 4	1902 9					
						523 1	621 3	Y	315	343 0	7	
						62 4	347 9					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890	- 16523
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12986	PERF.13210	- 18456
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
SIENKIEWICS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190
05	7285 X	2445	-0-	-4840	-0-	523 1	1245 3	Y	612	618 0	6	
06	7050 X	1170	-0-	-5880	-0-	4 4	673 9					
07	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	410 1	660 3	Y	86	91 0	1	
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	5 4	95 9					
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	519 1	1368 3	Y	652	647 0	6	
*10	3100 N	4014	-0-	914	914	20 4	717 9					
						530 1	1486 3	Y	1141	1118 0	29	
						16 4	1255 9					
						565 1	1326 3	Y	916	929 0	16	
						33 4	1008 9					
						859 1	1768 3	Y	1248	1237 0	27	
						14 4	1373 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

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

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

05	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	1831	3	N	273	379	0			48
								28	4	300	9							
06	2160 X	1522	-0-	-638	-0-	-0-	-0-	242	1	998	3	N	240	170	0			118
								18	4	264	9							
07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	1155	3	Y	462	569	0			11
								10	4	508	9							
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	1797	3	Y	588	582	0			17
								14	4	647	9							
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	1708	3	Y	532	531	0			18
								20	4	585	9							
10	2635 X	1980	-0-	-655	-0-	-0-	-0-	516	1	960	3	Y	453	457	0			14
								6	4	498	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

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

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2021 - WELL PLUGGED 5-3-2021																

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	107	3	N	152	161	0			27
								32	4	167	9							
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	62	3	N	56	55	0			28
								25	4	62	9							
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	534	3	Y	126	151	0			3
								12	4	139	9							
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	682	3	Y	63	64	0			2
								10	4	69	9							
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	823	3	Y	87	86	0			3
								16	4	96	9							
10	1116 N	247	-0-	-869	-0-	-0-	-0-	237	1	4	3	Y	3	6	0			-0-
								3	4	3	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265037		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854		
05	9517 X	7708	-0-	-1809	-0-	1070 1	6583 3	Y	26 26 0	1
						26 4	29 9			
06	7950 X	6761	-0-	-1189	-0-	961 1	5660 3	Y	89 89 0	1
						42 4	98 9			
07	6882 X	1410	-0-	-5472	-0-	537 1	718 3	Y	126 125 0	2
						16 4	139 9			
08	7719 X	5841	-0-	-1878	-0-	921 1	4608 3	Y	239 236 0	5
						49 4	263 9			
09	7470 X	6299	-0-	-1171	-0-	957 1	5048 3	Y	229 229 0	5
						42 4	252 9			
10	7719 X	6055	-0-	-1664	-0-	988 1	4754 3	Y	257 257 0	5
						30 4	283 9			

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265421		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396		
05	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	730 1	848 3	Y	258 261 0	3
						297 4	284 9			
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	705 1	1187 3	Y	268 268 0	3
						192 4	295 9			
07	2449 X	2432	-0-	-17	-0-	766 1	1222 3	Y	294 293 0	4
						121 4	323 9			
08	2449 X	2209	-0-	-240	-0-	599 1	1224 3	Y	291 290 0	5
						66 4	320 9			
09	2370 X	2170	-0-	-200	-0-	573 1	1182 3	Y	270 270 0	5
						118 4	297 9			
10	2449 X	2197	-0-	-252	-0-	604 1	1191 3	Y	267 264 0	8
						108 4	294 9			

KOWALIK 228-1R		WELL #: 1H		RRCID -> 265799		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
-----												
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	414 1	2605 3	N	227	280 0		40
06	2610 X	1922	-0-	-688	-0-	25 4	250 9					
07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	295 1	1503 3	N	93	87 0		46
08	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	22 4	102 9					
09	3180 X	2945	-0-	-235	-0-	371 1	2076 3	Y	311	350 0		7
10	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	9 4	342 9					
						521 1	2363 3	Y	287	286 0		8
						15 4	316 9					
						484 1	2155 3	Y	261	260 0		9
						19 4	287 9					
						637 1	2055 3	Y	353	351 0		11
						8 4	388 9					
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID -> 265821	COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212			
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	645 1	1842 3	Y	347	347 1		4
06	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	262 4	382 9					
07	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	608 1	4979 3	Y	335	335 1		4
08	3131 X	1046	-0-	-2085	-0-	166 4	369 9					
09	6120 X	1139	-0-	-4981	-0-	838 1	4881 3	Y	379	378 1		5
10	6324 X	1116	-0-	-5208	-0-	133 4	417 9					
						559 1	186 3	Y	217	218 1		4
						62 4	239 9					
						530 1	203 3	Y	270	269 1		5
						109 4	297 9					
						562 1	172 3	Y	256	254 1		7
						100 4	282 9					
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID -> 265822	COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634			
05	4867 X	1891	-0-	-2976	-0-	637 1	483 3	Y	465	464 0		6
06	4710 X	3452	-0-	-1258	-0-	259 4	512 9					
07	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	565 1	2296 3	Y	397	398 0		5
08	3038 X	1942	-0-	-1096	-0-	154 4	437 9					
09	3450 X	1394	-0-	-2056	-0-	795 1	4518 3	Y	527	525 0		7
10	6014 X	2173	-0-	-3841	-0-	126 4	580 9					
						536 1	1092 3	Y	232	235 0		4
						59 4	255 9					
						488 1	520 3	Y	260	259 0		5
						100 4	286 9					
						545 1	1003 3	Y	480	471 0		14
						97 4	528 9					
-----												
OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266116	COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768			
05	13144 X	9931	-0-	-3213	-0-	985 1	7893 3	Y	908	909 0		13
06	12720 X	7634	-0-	-5086	-0-	54 4	999 9					
07	13144 X	7258	-0-	-5886	-0-	907 1	5911 3	Y	711	713 0		11
08	12400 X	9998	-0-	-2402	-0-	34 4	782 9					
09	11040 X	4317	-0-	-6723	-0-	820 1	5722 3	Y	634	632 0		13
*10	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	19 4	697 9					
						951 1	8161 3	Y	784	781 0		16
						24 4	862 9					
						729 1	3248 3	Y	297	306 0		7
						13 4	327 9					
						851 1	10572 3	Y	859	850 0		16
						15 4	945 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	899 X	760	-0-	-139	-0-	493	1 9	12	3 3	Y	224	224	0		6
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	187	1 1	8	3 3	Y	618	617	0		7
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	188	1 1	6	3 3	Y	570	568	0		9
08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	158	1 1	8	3 3	Y	440	440	0		9
09	1890 X	1629	-0-	-261	-0-	189	1 1	8	3 3	Y	493	492	0		10
*10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	357	1 1	11	3 3	Y	1029	1018	0		21

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	222	1 5	799	3 4	Y	242	240	0		7
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	232	1 10	1093	3 4	Y	332	335	0		4
07	1674 N	1074	-0-	-600	-0-	222	1 7	538	3 4	Y	279	279	0		4
08	1674 X	1159	-0-	-515	-0-	172	1 9	747	3 4	Y	210	210	0		4
09	1710 X	955	-0-	-755	-0-	159	1 7	475	3 4	Y	285	283	0		6
10	1767 X	708	-0-	-1059	-0-	166	1 5	210	3 4	Y	297	297	0		6

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

05	13175 X	12268	-0-	-907	-0-	1085	1 59	8598	3 4	Y	2296	2300	0		32
06	13830 X	10423	-0-	-3407	-0-	1020	1 39	7915	3 4	Y	1317	1328	0		21
07	14291 X	12208	-0-	-2083	-0-	1031	1 24	9769	3 4	Y	1258	1254	0		25
08	13516 X	11514	-0-	-2002	-0-	1018	1 25	9258	3 4	Y	1103	1106	0		22
09	12480 X	10872	-0-	-1608	-0-	991	1 19	8655	3 4	Y	1097	1093	0		26
10	12276 X	10721	-0-	-1555	-0-	1045	1 17	8519	3 4	Y	1036	1043	0		19

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

05	3410 X	1408	-0-	-2002	-0-	609	1 5	535	3 4	Y	235	238	0		2
06	3300 X	617	-0-	-2683	-0-	441	1 6	42	3 4	Y	116	117	0		1
07	2015 X	394	-0-	-1621	-0-	215	1 8	21	3 4	Y	136	136	0		1
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	1500 X	596	-0-	-904	-0-	114	1 7	10	3 4	Y	423	416	0		7
10	403 N	117	-0-	-286	-0-	41	1 1	17	3 4	Y	53	59	0		1



-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8401 X	6080	-0-	-2321	-0-	845 1	3832 3	17 4	1386 9	Y	1260	1249 0			36
06	7260 X	5961	-0-	-1299	-0-	874 1	3995 3	11 4	1081 9	Y	983	985 0			34
07	5394 X	5345	-0-	-49	-0-	953 1	3306 3	11 4	1075 9	Y	977	978 0			33
08	6076 X	5290	-0-	-786	-0-	967 1	3271 3	6 4	1046 9	Y	951	946 0			38
09	5970 X	5220	-0-	-750	-0-	939 1	3208 3	17 4	1056 9	Y	960	962 0			36
10	6169 X	5594	-0-	-575	-0-	990 1	3508 3	8 4	1088 9	Y	989	987 0			38

-----  
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992  
-----

05	1426 X	1187	-0-	-239	-0-	612 1	65 3	12 4	498 9	Y	453	454 0			13
06	1050 X	1008	-0-	-42	-0-	544 1	25 3	6 4	433 9	Y	394	393 0			14
07	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	761 1	29 3	8 4	440 9	Y	400	401 0			13
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	776 1	33 3	4 4	437 9	Y	397	394 0			16
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	739 1	33 3	13 4	430 9	Y	391	392 0			15
10	1240 X	1238	-0-	-2	-0-	705 1	8 3	5 4	520 9	Y	473	470 0			18

-----  
DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761  
-----

05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	560 1	2306 3	14 4	482 9	Y	438	432 0			12
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	260 1	2032 3	11 4	515 9	Y	468	475 0			5
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	280 1	2161 3	9 4	572 9	Y	520	517 0			8
08	3348 X	2346	-0-	-1002	-0-	210 1	1728 3	11 4	397 9	Y	361	362 0			7
09	3240 X	2621	-0-	-619	-0-	226 1	1970 3	10 4	415 9	Y	377	376 0			8
10	3689 X	2542	-0-	-1147	-0-	212 1	1924 3	6 4	400 9	Y	364	365 0			7

-----  
MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001  
-----

05	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	608 1	462 3	34 4	147 9	Y	134	137 0			2
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2 0			-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
09	1200 X	215	-0-	-985	-0-	91 1	1 4	123 9		Y	112	109 0			3
10	1240 X	1027	-0-	-213	-0-	755 1	25 3	12 4	235 9	Y	214	213 0			4



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2170 X	2047	-0-	-123	-0-	405 1	723 3	Y	826	817 0	23
06	2700 X	1173	-0-	-1527	-0-	10 4	909 9	Y	958	971 0	10
07	2945 X	1105	-0-	-1840	-0-	108 1	6 3	Y	892	888 0	14
08	2046 N	1012	-0-	-1034	-0-	5 4	1054 9	Y	463	468 0	9
09	1170 N	993	-0-	-177	-0-	99 1	22 3	Y	100	107 0	2
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	3 4	981 9	Y	510	502 0	10
						119 1	378 3	Y			
						6 4	509 9	Y			
						360 1	507 3	Y			
						16 4	110 9	Y			
						398 1	111 3	Y			
						12 4	561 9	Y			
-----											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032			
05	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	338 1	820 3	Y	279	282 0	5
06	2160 X	1306	-0-	-854	-0-	15 4	307 9	Y	248	247 0	6
07	2232 X	728	-0-	-1504	-0-	332 1	696 3	Y	168	170 0	4
08	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	5 4	273 9	Y	262	259 0	7
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	365 1	170 3	Y	222	221 0	8
*10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	8 4	185 9	Y	240	241 0	7
						373 1	638 3	Y			
						10 4	288 9	Y			
						366 1	670 3	Y			
						14 4	244 9	Y			
						344 1	800 3	Y			
						4 4	264 9	Y			
-----											
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034			
05	3100 N	2900	-0-	-200	131	1010 1	1280 3	Y	513	525 0	9
06	2983 N	2852	-0-	-131	-0-	46 4	564 9	Y	479	476 0	12
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	916 1	1395 3	Y	402	404 0	10
08	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	14 4	527 9	Y	308	309 0	9
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	818 1	1739 3	Y	495	487 0	17
*10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	19 4	442 9	Y	564	564 0	17
						783 1	2119 3	Y			
						22 4	339 9	Y			
						787 1	2231 3	Y			
						31 4	545 9	Y			
						887 1	2193 3	Y			
						10 4	620 9	Y			
-----											
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3813 X	1965	-0-	-1848	-0-	348	1	1065	3	Y	394	396	0		5
						119	4	433	9						
06	6840 X	4874	-0-	-1966	-0-	938	1	2864	3	Y	860	850	0		15
						126	4	946	9						
07	7068 X	4231	-0-	-2837	-0-	903	1	2588	3	Y	538	542	0		11
						148	4	592	9						
08	7068 X	4199	-0-	-2869	-0-	739	1	2638	3	Y	668	666	0		13
						87	4	735	9						
09	6210 X	4083	-0-	-2127	-0-	701	1	2492	3	Y	677	676	0		14
						145	4	745	9						
10	5022 X	4180	-0-	-842	-0-	725	1	2487	3	Y	802	797	0		19
						86	4	882	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997						
05	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	527	1	4213	3	Y	555	549	0		15
						13	4	611	9						
06	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	352	1	4117	3	Y	657	665	0		7
						15	4	723	9						
07	5208 X	4481	-0-	-727	-0-	286	1	3408	3	Y	707	703	0		11
						9	4	778	9						
08	4309 X	4210	-0-	-99	-0-	277	1	3288	3	Y	574	573	0		12
						14	4	631	9						
09	4170 X	3629	-0-	-541	-0-	275	1	2739	3	Y	548	549	0		11
						12	4	603	9						
10	4309 X	3790	-0-	-519	-0-	346	1	2535	3	Y	817	811	0		17
						10	4	899	9						
KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306						
05	4030 X	1337	-0-	-2693	-0-	397	1	24	3	Y	824	827	0		23
						10	4	906	9						
06	4110 X	2209	-0-	-1901	-0-	496	1	47	3	Y	1495	1502	0		16
						21	4	1645	9						
07	5394 X	1479	-0-	-3915	-0-	578	1	13	3	Y	792	796	0		12
						17	4	871	9						
08	3844 X	299	-0-	-3545	-0-	269	1	7	3	Y	8	20	0		-0-
						14	4	9	9						
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				-0-
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				-0-
OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	29	-0-	29	29	1	1	22	3	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
08	14B2 EXT	316	-0-	316	345	271	1	6	4	Y	35	34	0		1
						39	9								
09	14B2 EXT	297	-0-	297	642	162	1	3	4	Y	120	118	0		3
						132	9								
*10	642 X	-0-	-0-	-642	-0-					Y	-0-	3	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	408 1	4245 3	Y	584	578 0		16
06	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	10 4	642 9					
07	5518 X	4073	-0-	-1445	-0-	344 1	3954 3	Y	754	762 0		8
08	5518 X	4247	-0-	-1271	-0-	15 4	829 9					
09	5340 X	4886	-0-	-454	-0-	428 1	2894 3	Y	671	669 0		10
10	5301 X	3966	-0-	-1335	-0-	13 4	738 9					
						383 1	3148 3	Y	633	630 0		13
						20 4	696 9					
						521 1	3472 3	Y	791	788 0		16
						23 4	870 9					
						344 1	2981 3	Y	574	578 0		12
						10 4	631 9					
MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299				
05	1457 X	1225	-0-	-232	-0-	559 1	44 3	Y	389	389 0		5
06	1380 X	1352	-0-	-28	-0-	194 4	428 9					
07	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	734 1	93 3	Y	386	384 0		7
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	100 4	425 9					
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	773 1	150 3	Y	435	433 0		9
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	128 4	479 9					
						636 1	108 3	Y	442	443 0		8
						77 4	486 9					
						590 1	159 3	Y	426	425 0		9
						124 4	469 9					
						573 1	201 3	Y	532	529 0		12
						69 4	585 9					
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270323		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573				
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	244 1	6 3	Y	-0-	1 0		-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	6 4						
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	361 1	13 3	Y	90	89 0		1
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	15 4	99 9					
09	480 N	225	-0-	-255	-0-	335 1	5 3	Y	92	92 0		1
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	10 4	101 9					
						705 1	33 3	Y	101	100 0		2
						38 4	111 9					
						163 1	5 3	Y	45	46 0		1
						7 4	50 9					
						299 1	11 3	Y	88	87 0		2
						9 4	97 9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270324		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170				
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	551 1	1206 3	Y	541	545 0		16
06	2310 X	2238	-0-	-72	-0-	11 4	595 9					
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	602 1	805 3	Y	749	739 0		26
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	7 4	824 9					
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	719 1	1326 3	Y	1171	1158 0		39
*10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	8 4	1288 9					
						739 1	1431 3	Y	1158	1150 0		47
						4 4	1274 9					
						696 1	1501 3	Y	1212	1213 0		46
						12 4	1333 9					
						765 1	1528 3	Y	1361	1355 0		52
						6 4	1497 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12626 - 17629			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	2593	-0-	-1437	-0-	203 1	1558 3	Y	752	741 0			21
06	3810 X	2469	-0-	-1341	-0-	194 1	1394 3	Y	794	807 0			8
07	3937 X	2061	-0-	-1876	-0-	153 1	1162 3	Y	674	672 0			10
08	3937 X	2096	-0-	-1841	-0-	170 1	1234 3	Y	621	618 0			13
09	2580 X	1876	-0-	-704	-0-	138 1	1101 3	Y	574	575 0			12
10	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	166 1	1394 3	Y	702	700 0			14
-----													
MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12347		PERF.12923 - 18810			
05	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	934 1	2619 3	Y	1615	1593 0			44
06	4380 X	2071	-0-	-2309	-0-	405 1	968 3	Y	619	656 0			7
07	4743 X	2161	-0-	-2582	-0-	320 1	1365 3	Y	424	425 0			6
08	5363 X	1106	-0-	-4257	-0-	443 1	8 3	Y	574	568 0			12
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	24 4	631 9	Y	-0-	12 0			-0-
10	5363 X	880	-0-	-4483	-0-	209 1	5 3	Y	600	588 0			12
-----													
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270334		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 12685		PERF.13250 - 18325			
05	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	1034 1	9473 3	Y	741	758 0			14
06	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	875 1	6860 3	Y	440	443 0			11
07	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	980 1	9941 3	Y	675	670 0			16
08	13113 X	10530	-0-	-2583	-0-	1018 1	8839 3	Y	585	584 0			17
09	12690 X	9935	-0-	-2755	-0-	996 1	8241 3	Y	598	594 0			21
10	11377 X	10335	-0-	-1042	-0-	1100 1	8536 3	Y	623	625 0			19
-----													
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 270335		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.12962 - 17728			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	177	-0-	177	177	11 1	147 3	Y	17	16 0			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177			Y	-0-	1 0			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	6703	-0-	3603	3603	833 1	5551 3	Y	229	236 0	14
06	3000 N	7193	-0-	4193	7796	67 4	252 9	Y	47	57 0	4
07	3100 N	1521	-0-	-1579	6217	957 1	6106 3	Y	125	119 0	10
08	7856 X	1639	-0-	-6217	-0-	78 4	52 9	Y	89	92 0	7
09	7200 X	1453	-0-	-5747	-0-	827 1	545 3	Y	181	175 0	13
10	7440 X	1468	-0-	-5972	-0-	11 4	138 9	Y	47	57 0	3
						1156 1	375 3	Y			
						10 4	98 9	Y			
						975 1	261 3	Y			
						18 4	199 9	Y			
						1037 1	327 3	Y			
						52 4	52 9	Y			
-----											
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267		
05	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	340 1	2429 3	Y	122	123 0	2
06	2640 X	2189	-0-	-451	-0-	19 4	134 9	Y	279	277 0	4
07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	178 1	1697 3	Y	186	186 0	4
08	3720 X	3115	-0-	-605	-0-	7 4	307 9	Y	184	184 0	4
09	3600 X	2997	-0-	-603	-0-	362 1	3606 3	Y	136	137 0	3
10	3720 X	3061	-0-	-659	-0-	9 4	205 9	Y	129	130 0	2
						208 1	2700 3	Y			
						5 4	202 9	Y			
						198 1	2645 3	Y			
						4 4	150 9	Y			
						210 1	2705 3	Y			
						4 4	142 9	Y			
-----											
KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997		
05	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	148 1	1496 3	Y	183	190 0	5
06	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	4 4	201 9	Y	1024	1018 0	11
07	8308 X	5061	-0-	-3247	-0-	502 1	7152 3	Y	697	697 0	11
08	8308 X	4694	-0-	-3614	-0-	22 4	1126 9	Y	603	602 0	12
09	8790 X	3464	-0-	-5326	-0-	459 1	3821 3	Y	433	436 0	9
10	9083 X	3445	-0-	-5638	-0-	14 4	767 9	Y	451	451 0	9
						422 1	3587 3	Y			
						22 4	663 9	Y			
						406 1	2564 3	Y			
						18 4	476 9	Y			
						420 1	2516 3	Y			
						13 4	496 9	Y			
-----											
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169		
05	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	529 1	6229 3	Y	18	20 0	1
06	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	13 4	20 9	Y	268	266 0	3
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	457 1	5740 3	Y	260	259 0	4
08	5859 X	5213	-0-	-646	-0-	20 4	295 9	Y	231	230 0	5
09	5670 X	601	-0-	-5069	-0-	397 1	4065 3	Y	139	141 0	3
10	5859 X	265	-0-	-5594	-0-	12 4	286 9	Y	90	91 0	2
						401 1	4537 3	Y			
						21 4	254 9	Y			
						154 1	287 3	Y			
						7 4	153 9	Y			
						161 1	5 4	Y			
						99 9		Y			





OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	465	1	10	4	Y	105	103	0			2
						116	9									
08	T. A.	4953	-0-	4953	4953	276	1	4636	3	Y	31	32	0			1
						7	4	34	9							
09	T. A.	1167	-0-	1167	6120	867	1	14	4	Y	260	255	0			6
						286	9									
10	T. A.	1680	-0-	1680	7800	386	1	1187	3	Y	92	96	0			2
						6	4	101	9							

-----  
 BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

05	6417 X	4398	-0-	-2019	-0-	519	1	2888	3	Y	880	896	0			16
						23	4	968	9							
06	6210 X	3814	-0-	-2396	-0-	489	1	2691	3	Y	569	571	0			14
						8	4	626	9							
07	4619 X	4036	-0-	-583	-0-	483	1	2988	3	Y	503	505	0			12
						12	4	553	9							
08	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	622	1	3390	3	Y	654	647	0			19
						18	4	719	9							
09	4470 X	4070	-0-	-400	-0-	669	1	2789	3	Y	533	534	0			18
						26	4	586	9							
10	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	756	1	2858	3	Y	502	505	0			15
						9	4	552	9							

-----  
 BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

05	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1343	1	11202	3	Y	1026	1016	0			19
						60	4	1129	9							
06	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	1276	1	10233	3	Y	860	858	0			21
						21	4	946	9							
07	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1218	1	11096	3	Y	849	850	0			20
						30	4	934	9							
08	13733 X	9661	-0-	-4072	-0-	970	1	8506	3	Y	143	159	0			4
						28	4	157	9							
09	13290 X	10739	-0-	-2551	-0-	1018	1	9310	3	Y	336	328	0			12
						41	4	370	9							
10	13733 X	12732	-0-	-1001	-0-	1230	1	10742	3	Y	676	668	0			20
						16	4	744	9							

-----  
 BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

05	15159 X	4394	-0-	-10765	-0-	787	1	2679	3	Y	811	824	0			15
						36	4	892	9							
06	12870 X	4035	-0-	-8835	-0-	749	1	2470	3	Y	731	728	0			18
						12	4	804	9							
07	9486 X	3891	-0-	-5595	-0-	717	1	2376	3	Y	710	711	0			17
						17	4	781	9							
08	6200 X	4235	-0-	-1965	-0-	670	1	2764	3	Y	711	708	0			20
						19	4	782	9							
09	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	668	1	2755	3	Y	673	670	0			23
						26	4	740	9							
10	4402 X	3411	-0-	-991	-0-	715	1	2094	3	Y	540	547	0			16
						8	4	594	9							

-----													
SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		2H	RRCID ->	271228	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11964	PERF.12346	- 18846
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
05	3100 N	5924	-0-	2824	10461	809 1	3457 3	45 4	Y	1466	1469	0	21
06	15859 X	5398	-0-	-10461	-0-	752 1	3136 3	28 4	Y	1347	1347	0	21
07	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	746 1	3645 3	17 4	Y	1222	1219	0	24
08	6572 X	5772	-0-	-800	-0-	782 1	3727 3	19 4	Y	1131	1132	0	23
09	6360 X	6111	-0-	-249	-0-	807 1	4170 3	14 4	Y	1018	1017	0	24
*10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	872 1	4196 3	14 4	Y	916	923	0	17
-----													
MOBIL UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	271425	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12203	PERF.12284	- 17459
-----													
05	3813 X	1396	-0-	-2417	-0-	97 1	1122 3	4 4	Y	157	166	0	2
06	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	769 1	6885 3	21 4	Y	1469	1455	0	16
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	717 1	2956 3	18 4	Y	896	904	0	8
08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	710 1	2878 3	5 4	Y	947	946	0	9
09	9300 X	4131	-0-	-5169	-0-	652 1	2639 3	5 4	Y	759	761	0	7
10	9610 X	4334	-0-	-5276	-0-	296 1	3264 3	2 4	Y	702	701	0	8
-----													
MOBIL UNIT A			WELL #:		4H	RRCID ->	271426	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12179	PERF.12278	- 17400
-----													
05	2170 X	1111	-0-	-1059	-0-	73 1	870 3	3 4	Y	150	154	0	2
06	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	810 1	12820 3	23 4	Y	1844	1826	0	20
07	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	878 1	7714 3	23 4	Y	2034	2036	0	18
08	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	739 1	4658 3	6 4	Y	1641	1643	0	16
09	15300 X	5167	-0-	-10133	-0-	432 1	3641 3	4 4	Y	991	998	0	9
10	15810 X	3057	-0-	-12753	-0-	299 1	1456 3	2 4	Y	1182	1178	0	13
-----													
MOBIL UNIT A			WELL #:		5H	RRCID ->	271428	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12234	- 16488
-----													
05	4371 X	1624	-0-	-2747	-0-	135 1	1180 3	5 4	Y	276	290	0	3
06	23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	883 1	17517 3	26 4	Y	4559	4513	0	49
07	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	1200 1	13555 3	32 4	Y	1181	1220	0	10
08	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	972 1	8241 3	8 4	Y	1114	1113	0	11
09	23430 X	9969	-0-	-13461	-0-	869 1	6825 3	7 4	Y	2062	2053	0	20
10	24211 X	8096	-0-	-16115	-0-	784 1	5249 3	5 4	Y	1871	1870	0	21
-----													

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		1H	RRCID -> 271494	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 11981	PERF.12412	- 18661						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-				-0-
06	750 X	167	-0-	-583	-0-	54	1	107	3	Y	4	4	0		-0-
						2	4	4	9						
07	775 X	230	-0-	-545	-0-	194	1	9	3	Y	21	21	0		-0-
						4	4	23	9						
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	124	1	10	3	Y	7	7	0		-0-
						3	4	8	9						
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 271496	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH 12062	PERF.12138	- 18320						
05	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	657	1	4929	3	Y	809	817	0		9
						26	4	890	9						
06	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	795	1	7663	3	Y	866	866	0		9
						22	4	953	9						
07	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	1167	1	11593	3	Y	806	808	0		7
						30	4	887	9						
08	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	1262	1	12355	3	Y	1238	1233	0		12
						11	4	1362	9						
09	8160 X	4464	-0-	-3696	-0-	449	1	3504	3	Y	461	469	0		4
						4	4	507	9						
10	8432 X	6998	-0-	-1434	-0-	772	1	5555	3	Y	605	602	0		7
						5	4	666	9						

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID -> 271497	COMPL. DATE 12/24/2013	TOTAL DEPTH 12037	PERF.12219	- 18453						
05	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	666	1	5608	3	Y	695	697	0		8
						26	4	765	9						
06	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	603	1	6928	3	Y	791	790	0		9
						17	4	870	9						
07	6541 X	5882	-0-	-659	-0-	590	1	4545	3	Y	665	668	0		6
						15	4	732	9						
08	6665 X	6162	-0-	-503	-0-	545	1	4752	3	Y	782	781	0		7
						5	4	860	9						
09	6450 X	4618	-0-	-1832	-0-	474	1	3440	3	Y	636	637	0		6
						4	4	700	9						
10	6665 X	4662	-0-	-2003	-0-	550	1	3672	3	Y	396	398	0		4
						4	4	436	9						

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID -> 271599	COMPL. DATE 10/06/2013	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11808	- 15115						
05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	355	1	407	3	Y	1000	1005	0		13
						144	4	1100	9						
06	4110 X	3454	-0-	-656	-0-	541	1	1741	3	Y	931	933	0		11
						148	4	1024	9						
07	4247 X	1872	-0-	-2375	-0-	228	1	1004	3	Y	549	553	0		7
						36	4	604	9						
08	4247 X	2669	-0-	-1578	-0-	376	1	1208	3	Y	949	938	0		18
						41	4	1044	9						
09	3450 X	1144	-0-	-2306	-0-	178	1	29	3	Y	818	821	0		15
						37	4	900	9						
10	3565 X	1111	-0-	-2454	-0-	169	1	26	3	Y	805	797	0		23
						30	4	886	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	392 1	163 3	Y	802	812 0		10
							159 4	882 9					
06		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	549 1	957 3	Y	999	997 0		12
							150 4	1099 9					
07		3131 X	2320	-0-	-811	-0-	326 1	1109 3	Y	757	760 0		9
							52 4	833 9					
08		3224 X	2629	-0-	-595	-0-	386 1	1334 3	Y	787	781 0		15
							43 4	866 9					
09		3120 X	753	-0-	-2367	-0-	212 1	1 3	Y	451	458 0		8
							44 4	496 9					
10		2852 X	858	-0-	-1994	-0-	236 1	67 3	Y	466	461 0		13
							42 4	513 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278													
05		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	558 1	634 3	Y	1308	1309 0		17
							226 4	1439 9					
06		4110 X	3347	-0-	-763	-0-	580 1	861 3	Y	1589	1587 0		19
							158 4	1748 9					
07		4247 X	2242	-0-	-2005	-0-	347 1	968 3	Y	793	802 0		10
							55 4	872 9					
08		3534 X	2266	-0-	-1268	-0-	382 1	947 3	Y	814	809 0		15
							42 4	895 9					
09		3360 X	1070	-0-	-2290	-0-	186 1	65 3	Y	710	712 0		13
							38 4	781 9					
10		3472 X	1061	-0-	-2411	-0-	201 1	56 3	Y	698	691 0		20
							36 4	768 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098													
05		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	800 1	6889 3	Y	1122	1115 0		12
							32 4	1234 9					
06		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	772 1	6778 3	Y	1513	1509 0		16
							21 4	1664 9					
07		8463 X	6663	-0-	-1800	-0-	817 1	5097 3	Y	662	672 0		6
							21 4	728 9					
08		8556 X	6364	-0-	-2192	-0-	811 1	4601 3	Y	859	857 0		8
							7 4	945 9					
09		8280 X	6111	-0-	-2169	-0-	734 1	4696 3	Y	614	616 0		6
							6 4	675 9					
10		8556 X	6790	-0-	-1766	-0-	796 1	5076 3	Y	830	827 0		9
							5 4	913 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388													
05		12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	924 1	10148 3	Y	876	881 0		10
							37 4	964 9					
06		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	886 1	10252 3	Y	849	850 0		9
							24 4	934 9					
07		32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	1606 1	29900 3	Y	933	934 0		8
							44 4	1026 9					
08		10850 X	8201	-0-	-2649	-0-	973 1	6274 3	Y	860	860 0		8
							8 4	946 9					
09		10500 X	8342	-0-	-2158	-0-	1005 1	6766 3	Y	512	515 0		5
							8 4	563 9					
10		10850 X	8864	-0-	-1986	-0-	918 1	6899 3	Y	946	941 0		10
							6 4	1041 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	2604 X	827	-0-	-1777	-0-	562 1	27 3	Y	204	202 0		6
						14 4	224 9					
06	2160 X	988	-0-	-1172	-0-	493 1	92 3	Y	347	349 0		4
						21 4	382 9					
07	2666 X	1877	-0-	-789	-0-	408 1	1200 3	Y	234	234 0		4
						12 4	257 9					
08	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	406 1	1970 3	Y	181	181 0		4
						21 4	199 9					
09	2580 X	2342	-0-	-238	-0-	418 1	1749 3	Y	143	144 0		3
						18 4	157 9					
10	2232 X	1826	-0-	-406	-0-	332 1	1324 3	Y	145	145 0		3
						10 4	160 9					
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667			
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	692 1	2500 3	Y	805	806 0		11
						38 4	886 9					
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	834 1	2762 3	Y	755	754 0		12
						31 4	831 9					
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	785 1	3537 3	Y	590	590 0		12
						18 4	649 9					
08	4495 X	3723	-0-	-772	-0-	688 1	2609 3	Y	372	376 0		8
						17 4	409 9					
09	4470 X	1275	-0-	-3195	-0-	226 1	377 3	Y	607	601 0		14
						4 4	668 9					
10	4619 X	1504	-0-	-3115	-0-	203 1	574 3	Y	658	660 0		12
						3 4	724 9					
MAY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479			
05	28396 X	5471	-0-	-22925	-0-	483 1	4689 3	Y	261	259 0		7
						12 4	287 9					
06	8640 X	4512	-0-	-4128	-0-	398 1	3781 3	Y	287	291 0		3
						17 4	316 9					
07	5487 X	3674	-0-	-1813	-0-	412 1	2975 3	Y	249	248 0		4
						13 4	274 9					
08	4991 X	3632	-0-	-1359	-0-	396 1	2963 3	Y	229	228 0		5
						21 4	252 9					
09	4830 X	3304	-0-	-1526	-0-	397 1	2683 3	Y	187	188 0		4
						18 4	206 9					
10	4991 X	3409	-0-	-1582	-0-	403 1	2755 3	Y	217	217 0		4
						12 4	239 9					
MAY B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345			
05	3782 X	1973	-0-	-1809	-0-	628 1	1297 3	Y	30	29 0		1
						15 4	33 9					
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5518 X	2160	-0-	-3358	-0-	895	1	1114	3	Y	100	105	0		2
						41	4	110	9						
06	5340 X	2214	-0-	-3126	-0-	884	1	1272	3	Y	40	41	0		1
						14	4	44	9						
07	5518 X	1669	-0-	-3849	-0-	830	1	776	3	Y	40	40	0		1
						19	4	44	9						
08	2666 X	1658	-0-	-1008	-0-	760	1	815	3	Y	56	55	0		2
						21	4	62	9						
09	2490 X	1619	-0-	-871	-0-	733	1	755	3	Y	93	92	0		3
						29	4	102	9						
10	2294 X	670	-0-	-1624	-0-	573	1	1	3	Y	82	83	0		2
						6	4	90	9						

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

05	7254 X	6981	-0-	-273	-0-	1072	1	4937	3	Y	839	853	0		15
						49	4	923	9						
06	7020 X	5173	-0-	-1847	-0-	941	1	3448	3	Y	699	697	0		17
						15	4	769	9						
07	7254 X	5204	-0-	-2050	-0-	900	1	3510	3	Y	703	703	0		17
						21	4	773	9						
08	8184 X	5576	-0-	-2608	-0-	845	1	3903	3	Y	731	727	0		21
						24	4	804	9						
09	7920 X	6474	-0-	-1446	-0-	837	1	4341	3	Y	1148	1129	0		40
						33	4	1263	9						
*10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1000	1	4693	3	Y	1343	1342	0		41
						12	4	1477	9						

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

05	12245 X	8009	-0-	-4236	-0-	1084	1	6602	3	Y	249	260	0		5
						49	4	274	9						
06	12840 X	629	-0-	-12211	-0-	593	1	4	3	Y	21	25	0		1
						9	4	23	9						
07	13268 X	3154	-0-	-10114	-0-	777	1	2179	3	Y	164	161	0		4
						18	4	180	9						
08	13268 X	3340	-0-	-9928	-0-	723	1	2428	3	Y	154	154	0		4
						20	4	169	9						
09	11130 X	3047	-0-	-8083	-0-	664	1	2288	3	Y	63	65	0		2
						26	4	69	9						
10	7998 X	2621	-0-	-5377	-0-	356	1	1886	3	Y	341	333	0		10
						4	4	375	9						

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

05	2046 X	1525	-0-	-521	-0-	567	1	474	3	Y	411	410	0		6
						32	4	452	9						
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
07	1674 X	1588	-0-	-86	-0-	155	1	1087	3	Y	311	305	0		6
						4	4	342	9						
08	1674 X	418	-0-	-1256	-0-	70	1	311	3	Y	32	37	0		1
						2	4	35	9						
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	10354 X	7033	-0-	-3321	-0-	1010 1	5579 3	Y	354	356 0	5
						55 4	389 9				
06	8940 X	7150	-0-	-1790	-0-	869 1	5226 3	Y	929	919 0	15
						33 4	1022 9				
07	8215 X	8035	-0-	-180	-0-	840 1	6038 3	Y	1034	1028 0	21
						20 4	1137 9				
08	8215 X	7441	-0-	-774	-0-	850 1	5526 3	Y	949	951 0	19
						21 4	1044 9				
09	7950 X	5917	-0-	-2033	-0-	779 1	4419 3	Y	641	645 0	15
						14 4	705 9				
10	7378 X	858	-0-	-6520	-0-	438 1	369 3	Y	40	54 0	1
						7 4	44 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154			
05	5301 X	5158	-0-	-143	-0-	478 1	3551 3	Y	1015	1003 0	28
						12 4	1117 9				
06	5130 X	2487	-0-	-2643	-0-	336 1	1024 3	Y	1012	1029 0	11
						14 4	1113 9				
07	5301 X	1492	-0-	-3809	-0-	435 1	472 3	Y	520	523 0	8
						13 4	572 9				
08	6076 X	2507	-0-	-3569	-0-	844 1	1325 3	Y	266	269 0	5
						45 4	293 9				
09	5880 X	2280	-0-	-3600	-0-	344 1	1672 3	Y	226	226 0	5
						15 4	249 9				
10	5146 X	1965	-0-	-3181	-0-	297 1	1393 3	Y	242	242 0	5
						9 4	266 9				
-----											
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410			
05	6107 X	3114	-0-	-2993	-0-	466 1	2470 3	N	135	188 0	24
						29 4	149 9				
06	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	658 1	7017 3	N	136	93 0	67
						50 4	150 9				
07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	1023 1	5083 3	Y	153	217 0	3
						26 4	168 9				
08	4805 X	2232	-0-	-2573	-0-	551 1	1609 3	Y	52	54 0	1
						15 4	57 9				
09	7890 X	3296	-0-	-4594	-0-	638 1	2494 3	Y	126	123 0	4
						25 4	139 9				
10	8153 X	2389	-0-	-5764	-0-	681 1	1612 3	Y	80	82 0	2
						8 4	88 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 525398																				
MARATHON OIL EF LLC																				
BLACKJACK UNIT E																				
WELL #: 1H RRCID -> 274533													COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12796 - 18762			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE							
05	3100 N	4001	-0-	901	3557	260 1	2978 3	2978 3	2978 3	Y	692	699 0		7						
						2 4	761 9	761 9	761 9											
06	8371 X	4814	-0-	-3557	-0-	199 1	3940 3	3940 3	3940 3	Y	611	612 0		6						
						3 4	672 9	672 9	672 9											
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	215 1	4646 3	4646 3	4646 3	Y	631	631 0		6						
						8 4	694 9	694 9	694 9											
08	6820 X	4870	-0-	-1950	-0-	187 1	4020 3	4020 3	4020 3	Y	597	588 0		15						
						6 4	657 9	657 9	657 9											
09	5670 X	3723	-0-	-1947	-0-	168 1	2953 3	2953 3	2953 3	Y	538	544 0		9						
						10 4	592 9	592 9	592 9											
10	5549 X	4020	-0-	-1529	-0-	205 1	3184 3	3184 3	3184 3	Y	571	568 0		12						
						3 4	628 9	628 9	628 9											
MOBIL UNIT D													WELL #: 2H RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12521 - 17147	
05	7192 X	6029	-0-	-1163	-0-	389 1	4973 3	4973 3	4973 3	Y	587	586 0		8						
						21 4	646 9	646 9	646 9											
06	5580 X	4474	-0-	-1106	-0-	310 1	3607 3	3607 3	3607 3	Y	495	495 0		8						
						12 4	545 9	545 9	545 9											
07	6510 X	5132	-0-	-1378	-0-	310 1	4301 3	4301 3	4301 3	Y	466	465 0		9						
						8 4	513 9	513 9	513 9											
08	6510 X	6032	-0-	-478	-0-	358 1	5139 3	5139 3	5139 3	Y	478	477 0		10						
						9 4	526 9	526 9	526 9											
09	6300 X	3726	-0-	-2574	-0-	253 1	3066 3	3066 3	3066 3	Y	365	366 0		9						
						5 4	402 9	402 9	402 9											
10	6014 X	2921	-0-	-3093	-0-	230 1	2368 3	2368 3	2368 3	Y	290	294 0		5						
						4 4	319 9	319 9	319 9											
KRANER UNIT B													WELL #: 4H RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12687 - 18214	
05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	483 1	4629 3	4629 3	4629 3	N	147	129 0		26						
						30 4	162 9	162 9	162 9											
06	3810 X	1460	-0-	-2350	-0-	421 1	982 3	982 3	982 3	N	23	38 0		11						
						32 4	25 9	25 9	25 9											
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	676 1	3278 3	3278 3	3278 3	Y	166	174 0		3						
						17 4	183 9	183 9	183 9											
08	5301 X	4147	-0-	-1154	-0-	639 1	3351 3	3351 3	3351 3	Y	126	125 0		4						
						18 4	139 9	139 9	139 9											
09	5130 X	3495	-0-	-1635	-0-	585 1	2820 3	2820 3	2820 3	Y	61	63 0		2						
						23 4	67 9	67 9	67 9											
10	5301 X	4499	-0-	-802	-0-	735 1	3726 3	3726 3	3726 3	Y	26	27 0		1						
						9 4	29 9	29 9	29 9											
LUNA UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12455 - 16442	
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	736 1	1349 3	1349 3	1349 3	Y	779	762 0		22						
						15 4	857 9	857 9	857 9											
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	733 1	1342 3	1342 3	1342 3	Y	744	740 0		26						
						9 4	818 9	818 9	818 9											
07	3100 N	3308	-0-	208	208	874 1	1541 3	1541 3	1541 3	Y	803	802 0		27						
						10 4	883 9	883 9	883 9											
08	3281 X	3073	-0-	-208	-0-	846 1	1494 3	1494 3	1494 3	Y	662	662 0		27						
						5 4	728 9	728 9	728 9											
09	2910 X	1489	-0-	-1421	-0-	676 1	245 3	245 3	245 3	Y	505	513 0		19						
						12 4	556 9	556 9	556 9											
10	3100 X	1219	-0-	-1881	-0-	628 1	164 3	164 3	164 3	Y	384	388 0		15						
						5 4	422 9	422 9	422 9											



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4991 X	4276	-0-	-715	-0-	692 1	2478 3	Y	993	998 0	29
06	5460 X	3840	-0-	-1620	-0-	14 4	1092 9				
07	5642 X	4350	-0-	-1292	-0-	706 1	2142 3	Y	894	892 0	31
08	5611 X	4420	-0-	-1191	-0-	9 4	983 9				
09	4860 X	3988	-0-	-872	-0-	834 1	2472 3	Y	940	940 0	31
10	4278 X	4132	-0-	-146	-0-	10 4	1034 9				
						849 1	2532 3	Y	940	933 0	38
						5 4	1034 9				
						807 1	2148 3	Y	926	929 0	35
						14 4	1019 9				
						844 1	2217 3	Y	967	965 0	37
						7 4	1064 9				
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391		
05	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	729 1	1675 3	Y	535	541 0	15
06	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	14 4	589 9				
07	2697 X	2665	-0-	-32	-0-	746 1	1051 3	Y	422	422 0	15
08	3007 X	2404	-0-	-603	-0-	9 4	464 9				
09	2910 X	1371	-0-	-1539	-0-	850 1	1157 3	Y	589	584 0	20
10	3007 X	941	-0-	-2066	-0-	10 4	648 9				
						850 1	965 3	Y	531	530 0	21
						5 4	584 9				
						753 1	60 3	Y	495	497 0	19
						13 4	545 9				
						636 1	6 3	Y	267	276 0	10
						5 4	294 9				
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866		
05	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	1264 1	8958 3	Y	664	660 0	9
06	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	69 4	730 9				
07	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	1150 1	7927 3	Y	606	605 0	10
08	11036 X	1361	-0-	-9675	-0-	43 4	667 9				
09	10680 X	256	-0-	-10424	-0-	1122 1	9289 3	Y	546	545 0	11
10	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-	26 4	601 9				
						264 1	1091 3	Y	-0-	11 0	-0-
						6 4					
						38 1	217 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
								Y	-0-		-0-
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12899 - 18727						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10850 X	7587	-0-	-3263	-0-	612 1	6100 3	50 4	825 9	Y	750	771 0				47
06	9870 X	9860	-0-	-10	-0-	719 1	7897 3	59 4	1185 9	Y	1077	1030 0				94
07	10199 X	10063	-0-	-136	-0-	762 1	8002 3	10 4	1289 9	Y	1172	1175 0				91
08	10199 X	8334	-0-	-1865	-0-	871 1	6407 3	7 4	1049 9	Y	954	968 0				77
09	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	941 1	9321 3	18 4	1272 9	Y	1156	1150 0				83
10	10199 X	8143	-0-	-2056	-0-	607 1	6592 3	31 4	913 9	Y	830	853 0				60
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13158 - 19215						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423		PERF.13265 - 19316						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12038		PERF.12361 - 18140						
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	837 X	619	-0-	-218	-0-	93 1	449 3	2 4	75 9	Y	68	67 0				1
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	290 1	1050 3	7 4	108 9	Y	98	97 0				2
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	295 1	438 3	5 4	54 9	Y	49	50 0				1
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	235 1	583 3	4 4	73 9	Y	66	66 0				1
MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12054		PERF.12449 - 18370						
05	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	1148 1	9421 3	62 4	933 9	Y	848	848 0				12
06	11730 X	10450	-0-	-1280	-0-	1007 1	8470 3	38 4	935 9	Y	850	849 0				13
07	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	1000 1	10484 3	24 4	793 9	Y	721	720 0				14
08	12896 X	10145	-0-	-2751	-0-	950 1	8463 3	24 4	708 9	Y	644	645 0				13
09	11550 X	9103	-0-	-2447	-0-	923 1	7613 3	17 4	550 9	Y	500	501 0				12
10	11563 X	10410	-0-	-1153	-0-	1040 1	8550 3	17 4	803 9	Y	730	728 0				14

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7192 X	3919	-0-	-3273	-0-	824 1	2896 3	Y	166	167 0		5
						16 4	183 9					
06	6960 X	5944	-0-	-1016	-0-	1036 1	4557 3	Y	307	301 0		11
						13 4	338 9					
07	7192 X	3992	-0-	-3200	-0-	1074 1	2618 3	Y	261	263 0		9
						13 4	287 9					
08	6448 X	4054	-0-	-2394	-0-	1100 1	2749 3	Y	181	183 0		7
						6 4	199 9					
09	5940 X	4366	-0-	-1574	-0-	1053 1	3026 3	Y	244	242 0		9
						19 4	268 9					
10	6138 X	3779	-0-	-2359	-0-	932 1	2612 3	Y	206	207 0		8
						8 4	227 9					
LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564			
05	3286 X	2561	-0-	-725	-0-	774 1	1436 3	Y	305	306 0		9
						15 4	336 9					
06	3180 X	1815	-0-	-1365	-0-	683 1	930 3	Y	176	179 0		6
						8 4	194 9					
07	2821 X	2291	-0-	-530	-0-	702 1	1317 3	Y	240	238 0		8
						8 4	264 9					
08	2821 X	1893	-0-	-928	-0-	714 1	921 3	Y	231	230 0		9
						4 4	254 9					
09	2490 X	1524	-0-	-966	-0-	655 1	588 3	Y	245	245 0		9
						11 4	270 9					
10	2108 N	1606	-0-	-502	-0-	674 1	607 3	Y	291	289 0		11
						5 4	320 9					
KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812			
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	481 1	2996 3	N	153	159 0		27
						30 4	168 9					
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	294 1	3610 3	N	101	78 0		50
						22 4	111 9					
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	652 1	3965 3	Y	20	70 0		-0-
						16 4	22 9					
08	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	941 1	4862 3	Y	34	33 0		1
						26 4	37 9					
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	827 1	4572 3	Y	153	149 0		5
						33 4	168 9					
*10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	796 1	3550 3	Y	278	275 0		8
						10 4	306 9					
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	168	-0-	168	168	35 1	95 3	Y	34	33 0		1
						1 4	37 9					
08	T. A.	195	-0-	195	363	99 1	46 3	Y	44	44 0		1
						2 4	48 9					
09	T. A.	159	-0-	159	522	72 1	51 3	Y	32	32 0		1
						1 4	35 9					
*10	787 X	265	-0-	-522	-0-	183 1	7 3	Y	65	65 0		1
						3 4	72 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12566 - 18549	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7130 X	5631	-0-	-1499	-0-	800	1 4396	3 Y	355	356 0	5
						44	4 391	9			
06	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	985	1 6618	3 Y	454	452 0	7
						37	4 499	9			
07	7657 X	7165	-0-	-492	-0-	886	1 6032	3 Y	205	208 0	4
						21	4 226	9			
08	7657 X	3185	-0-	-4472	-0-	658	1 2134	3 Y	343	340 0	7
						16	4 377	9			
09	8130 X	2966	-0-	-5164	-0-	506	1 1997	3 Y	413	410 0	10
						9	4 454	9			
10	8401 X	1746	-0-	-6655	-0-	479	1 739	3 Y	474	475 0	9
						7	4 521	9			
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12469 - 18505	
05	961 X	81	-0-	-880	-0-	75	1 4	4 Y	2	2 0	-0-
						2	9				
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		-0-
07	1209 X	633	-0-	-576	-0-	126	1 3	4 Y	458	449 0	9
						504	9				
08	3100 N	9716	-0-	6616	6616	835	1 7727	3 Y	1030	1018 0	21
						21	4 1133	9			
09	3000 N	5810	-0-	2810	9426	382	1 4691	3 Y	663	668 0	16
						8	4 729	9			
*10	3100 N	8658	-0-	5558	14984	743	1 6846	3 Y	961	959 0	18
						12	4 1057	9			
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12525 - 17246	
05	4991 X	2468	-0-	-2523	-0-	352	1 1757	3 Y	309	310 0	4
						19	4 340	9			
06	4320 X	1664	-0-	-2656	-0-	220	1 1202	3 Y	213	214 0	3
						8	4 234	9			
07	2914 X	2397	-0-	-517	-0-	385	1 1678	3 Y	295	292 0	6
						9	4 325	9			
08	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	391	1 1641	3 Y	252	253 0	5
						10	4 277	9			
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	401	1 1784	3 Y	228	228 0	5
						7	4 251	9			
*10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	446	1 1945	3 Y	193	194 0	4
						7	4 212	9			
NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12863 - 18372	
05	1922 X	244	-0-	-1678	-0-	181	1 15	4 Y	44	45 0	3
						48	9				
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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  
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	1705 X	483	-0-	-1222	-0-	430	1	18	9	35	4	Y	16	16	0	1
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-		1	0		-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

05	11036 X	3672	-0-	-7364	-0-	405	1	33	4	3041	3	Y	175	207	0	11
06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-		11	0		-0-
07	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
08	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	282	1	13	4	225	3	Y	184	184	0	3
06	1260 N	460	-0-	-800	-0-	238	1	4	4	19	3	Y	181	180	0	4
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	193	1	4	4	6	3	Y	142	143	0	3
08	713 N	555	-0-	-158	-0-	259	1	7	4	156	9	Y	59	60	0	2
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	219	1	9	4	8	3	Y	91	90	0	3
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	293	1	3	4	345	3	Y	117	116	0	4
										129	9					

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

05	3906 X	822	-0-	-3084	-0-	546	1	25	4	12	3	Y	217	217	0	4
06	3390 X	894	-0-	-2496	-0-	564	1	9	4	239	9	Y	262	260	0	6
07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	573	1	14	4	33	3	Y	118	121	0	3
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	402	1	11	4	4036	3	Y	111	111	0	3
09	900 X	608	-0-	-292	-0-	467	1	18	4	130	9	Y	69	70	0	2
10	1457 X	598	-0-	-859	-0-	526	1	6	4	122	9	Y	54	54	0	2
										47	3					
										76	9					
										7	3					
										59	9					

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

05	2480 X	802	-0-	-1678	-0-	201	1	9	4	462	3	Y	118	125	0	2
06	2490 X	751	-0-	-1739	-0-	86	1	1	4	130	9	Y	55	56	0	1
07	2573 X	2262	-0-	-311	-0-	402	1	10	4	61	9	Y	396	388	0	9
08	2573 X	2151	-0-	-422	-0-	656	1	18	4	1414	3	Y	317	317	0	9
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	637	1	25	4	436	9	Y	254	254	0	9
10	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	723	1	8	4	1128	3	Y	280	281	0	8
										349	9					
										279	9					
										943	3					
										308	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667		
M O	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
05	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	754 1	274 3	Y	310	311 0	6
						34 4	341 9				
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1199 1	473 3	Y	276	275 0	7
						18 4	304 9				
07	2077 N	1259	-0-	-818	-0-	741 1	134 3	Y	334	333 0	8
						17 4	367 9				
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	799 1	353 3	Y	336	334 0	10
						22 4	370 9				
09	1980 N	1626	-0-	-354	-0-	832 1	543 3	Y	199	202 0	7
						32 4	219 9				
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	739 1	166 3	Y	219	219 0	7
						8 4	241 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639		
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	454 1	3577 3	Y	943	931 0	26
						11 4	1037 9				
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	392 1	3036 3	Y	1073	1088 0	11
						17 4	1180 9				
07	4154 X	3992	-0-	-162	-0-	397 1	2472 3	Y	1010	1006 0	15
						12 4	1111 9				
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	401 1	2441 3	Y	936	932 0	19
						21 4	1030 9				
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	385 1	2231 3	Y	879	880 0	18
						17 4	967 9				
10	3596 X	3505	-0-	-91	-0-	380 1	2149 3	Y	877	877 0	18
						11 4	965 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904		
05	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	706 1	14 4	Y	997	1005 0	29
						1097 9					
06	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	742 1	1 3	Y	867	866 0	30
						9 4	954 9				
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	925 1	2790 3	Y	619	628 0	21
						11 4	681 9				
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	944 1	2888 3	Y	614	610 0	25
						6 4	675 9				
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	632 1	1363 3	Y	337	349 0	13
						11 4	371 9				
10	4030 X	1870	-0-	-2160	-0-	618 1	887 3	Y	327	327 0	13
						5 4	360 9				
-----											
FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495		
05	3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	588 1	776 3	Y	304	310 0	6
						27 4	334 9				
06	2940 X	1553	-0-	-1387	-0-	560 1	703 3	Y	255	255 0	6
						9 4	281 9				
07	2201 X	1130	-0-	-1071	-0-	532 1	344 3	Y	220	221 0	5
						12 4	242 9				
08	2201 X	1407	-0-	-794	-0-	514 1	647 3	Y	211	210 0	6
						14 4	232 9				
09	1560 N	1347	-0-	-213	-0-	495 1	673 3	Y	145	146 0	5
						19 4	160 9				
*10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	510 1	572 3	Y	131	132 0	4
						6 4	144 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																						
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																						
MURPHY-SINCLAIR UNIT																						
WELL #: 501H RRCID -> 277122													COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12852 - 17709					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	661 1	2569 3	13 4	650 9	Y	591	589 0			17							
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	684 1	2917 3	9 4	737 9	Y	670	664 0			23							
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	801 1	3296 3	10 4	881 9	Y	801	797 0			27							
08	3906 X	3045	-0-	-861	-0-	550 1	2001 3	3 4	491 9	Y	446	455 0			18							
09	4350 X	1715	-0-	-2635	-0-	457 1	569 3	8 4	681 9	Y	619	614 0			23							
10	4557 X	3009	-0-	-1548	-0-	742 1	1650 3	6 4	611 9	Y	555	557 0			21							
DIRECT ASSETS UNIT													WELL #: 6H		RRCID -> 277123		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12030		PERF.12309 - 17713	
05	1178 N	870	-0-	-308	-0-	473 1	17 3	165 4	215 9	Y	195	195 0			3							
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	439 1	8 3	59 4	635 9	Y	577	570 0			10							
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	528 1	13 3	88 4	590 9	Y	536	535 0			11							
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	628 1	12 3	76 4	238 9	Y	216	223 0			4							
09	900 N	678	-0-	-222	-0-	374 1	8 3	79 4	217 9	Y	197	197 0			4							
10	930 N	498	-0-	-432	-0-	185 1	2 3	22 4	289 9	Y	263	261 0			6							
MOBIL UNIT B													WELL #: 4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12677 - 18574	
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	556 1	4069 3	30 4	807 9	Y	734	724 0			10							
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	419 1	2249 3	16 4	473 9	Y	430	433 0			7							
07	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	806 1	4244 3	18 4	784 9	Y	713	706 0			14							
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	803 1	4082 3	20 4	705 9	Y	641	642 0			13							
09	5280 X	5079	-0-	-201	-0-	764 1	3649 3	14 4	652 9	Y	593	592 0			14							
10	5456 X	5284	-0-	-172	-0-	855 1	3832 3	14 4	583 9	Y	530	534 0			10							
FRANKE-JOHNSON UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12459		PERF.13273 - 19361	
05	775 X	537	-0-	-238	-0-	483 1	22 4	32 9		Y	29	30 0			1							
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	503 1	3 3	8 4	143 9	Y	130	128 0			3							
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	490 1	7 3	11 4	120 9	Y	109	109 0			3							
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	454 1	13 4	113 9		Y	103	103 0			3							
09	660 N	526	-0-	-134	-0-	414 1	16 4	96 9		Y	87	87 0			3							
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	479 1	3 3	5 4		Y	-0-	3 0			-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	17825 X	7859	-0-	-9966	-0-	1055 1	6528 3	Y	207	367 1	72
						48 4	228 9				
06	9150 X	6431	-0-	-2719	-0-	962 1	5297 3	Y	142		214
						16 4	156 9				
07	9455 X	6344	-0-	-3111	-0-	901 1	5179 3	Y	220	379 1	55
						22 4	242 9				
08	9455 X	6977	-0-	-2478	-0-	908 1	5836 3	Y	188	187 1	56
						26 4	207 9				
09	7620 X	6908	-0-	-712	-0-	929 1	5721 3	Y	201		257
						37 4	221 9				
10	7874 X	4909	-0-	-2965	-0-	855 1	3672 3	Y	338	540 1	55
						10 4	372 9				
LUNA UNIT		WELL #:		14H	RRCID -> 277286	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 12323	PERF.12178	- 15332		
05	5456 X	5346	-0-	-110	-0-	691 1	3506 3	Y	833	833 0	11
						233 4	916 9				
06	5520 X	4857	-0-	-663	-0-	669 1	3381 3	Y	653	653 0	11
						89 4	718 9				
07	5859 X	5558	-0-	-301	-0-	754 1	4000 3	Y	620	619 0	12
						122 4	682 9				
08	5859 X	5564	-0-	-295	-0-	747 1	4105 3	Y	568	569 0	11
						87 4	625 9				
09	5670 X	5607	-0-	-63	-0-	707 1	4152 3	Y	548	548 0	11
						145 4	603 9				
*10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	732 1	4115 3	Y	570	568 0	13
						85 4	627 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277287	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 12438	PERF.13277	- 19382		
05	992 N	535	-0-	-457	-0-	471 1	6 3	Y	33	37 0	1
						22 4	36 9				
06	570 N	437	-0-	-133	-0-	427 1	3 3	Y	-0-	1 0	-0-
						7 4					
07	620 N	519	-0-	-101	-0-	492 1	7 3	Y	8	8 0	-0-
						11 4	9 9				
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	545 1	2 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	600 1	282 3	Y	-0-		-0-
						23 4					
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	710 1	637 3	Y	7	7 0	-0-
						8 4	8 9				
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		301H	RRCID -> 277324	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 12558	PERF.12815	- 18232		
05	10509 X	5128	-0-	-5381	-0-	612 1	3847 3	Y	597	606 0	17
						12 4	657 9				
06	10170 X	1686	-0-	-8484	-0-	426 1	1083 3	Y	156	168 0	5
						5 4	172 9				
07	8122 X	3457	-0-	-4665	-0-	630 1	2361 3	Y	416	407 0	14
						8 4	458 9				
08	8122 X	5098	-0-	-3024	-0-	705 1	2962 3	Y	1297	1259 0	52
						4 4	1427 9				
09	7500 X	4436	-0-	-3064	-0-	738 1	3057 3	Y	571	601 0	22
						13 4	628 9				
*10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	871 1	3770 3	Y	673	669 0	26
						7 4	740 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4929 X	2740	-0-	-2189	-0-	425	1	1408	3	Y	821	825	0			9
						4	4	903	9							
06	4770 X	3597	-0-	-1173	-0-	361	1	2290	3	Y	855	856	0			8
						5	4	941	9							
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	348	1	2507	3	Y	801	801	0			8
						13	4	881	9							
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	342	1	2450	3	Y	725	714	0			19
						10	4	798	9							
09	3600 X	3491	-0-	-109	-0-	375	1	2370	3	Y	658	665	0			12
						22	4	724	9							
*10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	416	1	2480	3	Y	780	775	0			17
						7	4	858	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351						
05	4774 X	2149	-0-	-2625	-0-	360	1	1511	3	Y	226	255	0			14
						29	4	249	9							
06	4860 X	7	-0-	-4853	-0-	360	1	1511	3	Y	-0-	14	0			-0-
						7	3									
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
LUNA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528						
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	754	1	1495	3	Y	850	851	0			24
						15	4	935	9							
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	753	1	1167	3	Y	776	773	0			27
						9	4	854	9							
07	3100 N	3210	-0-	110	110	879	1	1423	3	Y	816	816	0			27
						10	4	898	9							
08	3441 X	3331	-0-	-110	-0-	914	1	1501	3	Y	828	822	0			33
						5	4	911	9							
09	2970 X	2485	-0-	-485	-0-	858	1	751	3	Y	783	786	0			30
						15	4	861	9							
10	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	879	1	626	3	Y	791	791	0			30
						7	4	870	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337						
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	628	1	1669	3	Y	410	412	0			7
						29	4	451	9							
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	867	1	5224	3	Y	412	409	0			10
						14	4	453	9							
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	621	1	1710	3	Y	252	256	0			6
						15	4	277	9							
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	629	1	2769	3	Y	332	329	0			9
						18	4	365	9							
09	6570 X	4345	-0-	-2225	-0-	645	1	3232	3	Y	402	397	0			14
						26	4	442	9							
10	6789 X	4467	-0-	-2322	-0-	729	1	3259	3	Y	427	428	0			13
						9	4	470	9							
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
10	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									
KRANER UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277622	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12595	- 19680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	1	13	0	-0-
06	930 X	809	-0-	-121	-0-	99	1	573	3	118	60	0	58
						7	4	130	9				
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	272	1	630	3	54	111	0	1
						6	4	59	9				
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	369	1	507	3	29	29	0	1
						10	4	32	9				
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	452	1	2064	3	152	148	0	5
						18	4	167	9				
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	410	1	492	3	36	40	0	1
						5	4	40	9				

MAY B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277623	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12342	PERF.12510	- 16488		
05	5704 X	914	-0-	-4790	-0-	226	1	1	3	Y	620	607	0	17
						5	4	682	9					
06	3720 X	1073	-0-	-2647	-0-	239	1	8	3	Y	742	751	0	8
						10	4	816	9					
07	3441 X	993	-0-	-2448	-0-	258	1	9	3	Y	653	651	0	10
						8	4	718	9					
08	2573 X	1670	-0-	-903	-0-	334	1	453	3	Y	786	780	0	16
						18	4	865	9					
09	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	375	1	488	3	Y	418	426	0	8
						16	4	460	9					
10	1116 X	876	-0-	-240	-0-	347	1	14	3	Y	459	458	0	9
						10	4	505	9					

MOBIL UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	277680	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	12081	PERF.12451	- 18148		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	T. A.	956	-0-	956	956	282	1	7	4	Y	606	594	0	12
						667	9							
09	T. A.	1191	-0-	1191	2147	188	1	3	4	Y	909	899	0	22
						1000	9							
10	T. A.	1512	-0-	1512	3659	187	1	3	4	Y	1202	1202	0	22
						1322	9							

MOBIL UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277681	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12373	- 18027		
05	10695 X	7230	-0-	-3465	-0-	942	1	5393	3	Y	766	767	0	11
						52	4	843	9					
06	9270 X	7060	-0-	-2210	-0-	974	1	5077	3	Y	884	881	0	14
						37	4	972	9					
07	8618 X	7815	-0-	-803	-0-	810	1	6071	3	Y	832	829	0	17
						19	4	915	9					
08	8618 X	7695	-0-	-923	-0-	794	1	5945	3	Y	851	851	0	17
						20	4	936	9					
09	7080 X	6930	-0-	-150	-0-	798	1	5284	3	Y	757	756	0	18
						15	4	833	9					
10	7285 X	6821	-0-	-464	-0-	712	1	5320	3	Y	706	711	0	13
						12	4	777	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123 X	3743	-0-	-380	-0-	672 1	2069 3	Y	883	898 0	16
						31 4	971 9				
06	3390 X	3304	-0-	-86	-0-	644 1	1788 3	Y	784	781 0	19
						10 4	862 9				
07	4216 X	3324	-0-	-892	-0-	615 1	1872 3	Y	747	748 0	18
						15 4	822 9				
08	3844 X	3329	-0-	-515	-0-	579 1	2081 3	Y	594	595 0	17
						16 4	653 9				
09	3720 X	3104	-0-	-616	-0-	574 1	1997 3	Y	464	465 0	16
						23 4	510 9				
10	3751 X	2963	-0-	-788	-0-	640 1	1915 3	Y	364	369 0	11
						8 4	400 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	279 1	450 3	Y	202	199 0	3
						113 4	222 9				
06	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	605 1	1644 3	Y	466	464 0	5
						165 4	513 9				
07	3100 N	4409	-0-	1309	1309	733 1	2955 3	Y	550	548 0	7
						116 4	605 9				
08	4727 X	3418	-0-	-1309	-0-	592 1	1752 3	Y	917	907 0	17
						65 4	1009 9				
09	2940 X	1753	-0-	-1187	-0-	501 1	483 3	Y	605	611 0	11
						103 4	666 9				
10	4402 X	1615	-0-	-2787	-0-	490 1	367 3	Y	609	603 0	17
						88 4	670 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
06	990 X	308	-0-	-682	-0-	193 1	10 3	Y	47	46 0	1
						53 4	52 9				
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	161 1	14 3	Y	3	3 0	-0-
						18 4	3 9				
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	165 1	18 3	Y	13	13 0	-0-
						34 4	14 9				
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	166 1	8 3	Y	-0-		-0-
						30 4					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

05	1984 X	360	-0-	-1624	-0-	239 1	24 3	Y	-0-		-0-
						97 4					
06	1920 X	361	-0-	-1559	-0-	275 1	10 3	Y	1	1 0	-0-
						75 4	1 9				
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		-0-
08	620 X	269	-0-	-351	-0-	205 1	19 3	Y	20	20 0	-0-
						23 4	22 9				
09	360 X	25	-0-	-335	-0-	18 1	3 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	198 1	14 3	Y	6	6 0	-0-
						35 4	7 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095		
M O	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
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	250 1	48 3	Y	-0-		-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	102 4	44 3	Y	37	37 0	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	109 4	41 9	Y	1	1 0	-0-
08	403 N	193	-0-	-210	-0-	248 1	28 3	Y	5	5 0	-0-
09	600 N	201	-0-	-399	-0-	39 4	1 9	Y	69	68 0	1
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	154 1	16 3	Y	21	21 0	1
						17 4	6 9				
						85 1	23 3	Y			
						17 4	76 9				
						274 1	17 3	Y			
						49 4	23 9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483		
05	8866 X	341	-0-	-8525	-0-	148 1	14 3	Y	108	107 0	1
06	480 X	162	-0-	-318	-0-	60 4	119 9	Y	16	17 0	-0-
07	496 X	248	-0-	-248	-0-	100 1	17 3	Y	33	33 0	-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	27 4	18 9	Y	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	170 1	15 3	Y	-0-		-0-
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	27 4	36 9	Y	27	26 0	1
						35 1	22 3	Y			
						6 4	30 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349		
05	8649 X	2548	-0-	-6101	-0-	754 1	1633 3	Y	91	123 0	6
06	6720 X	5182	-0-	-1538	-0-	61 4	100 9	Y	477	441 0	42
07	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	823 1	3767 3	Y	730	715 0	57
08	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	67 4	525 9	Y	521	536 0	42
09	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	1151 1	7361 3	Y	471	479 0	34
10	8649 X	4092	-0-	-4557	-0-	15 4	803 9	Y	210	229 0	15
						1072 1	5873 3	Y			
						9 4	573 9				
						1187 1	6078 3	Y			
						22 4	518 9				
						877 1	2940 3	Y			
						44 4	231 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306		
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	920 1	4546 3	Y	818	773 0	51
06	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	75 4	900 9	Y	1329	1264 0	116
07	6138 X	3496	-0-	-2642	-0-	948 1	5721 3	Y	311	403 0	24
08	7502 X	4082	-0-	-3420	-0-	78 4	1462 9	Y	363	358 0	29
09	8220 X	7694	-0-	-526	-0-	872 1	2270 3	Y	161	178 0	12
10	8494 X	8072	-0-	-422	-0-	12 4	342 9	Y	1145	1074 0	83
						902 1	2773 3	Y			
						8 4	399 9				
						1241 1	6253 3	Y			
						23 4	177 9				
						1208 1	5543 3	Y			
						61 4	1260 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12820 - 18332						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
08	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-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		
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	1269 1	7220 3	Y	66	76	0	4
						103 4	73 9					
06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1023 1	3945 3	Y	1	5	0	-0-
						84 4	1 9					
07	7998 X	5543	-0-	-2455	-0-	1248 1	4278 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
08	9734 X	1514	-0-	-8220	-0-	1409 1	12 3	Y	74	68	0	6
						12 4	81 9					
09	9420 X	4417	-0-	-5003	-0-	1322 1	3064 3	Y	5	11	0	-0-
						25 4	6 9					
10	8680 X	5155	-0-	-3525	-0-	1317 1	3534 3	Y	216	200	0	16
						66 4	238 9					

NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12964 - 18105		
05	4495 X	4107	-0-	-388	-0-	230 1	3683 3	Y	159	160	0	10
						19 4	175 9					
06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	254 1	3798 3	Y	161	157	0	14
						21 4	177 9					
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	331 1	4725 3	Y	252	246	0	20
						4 4	277 9					
08	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	408 1	5534 3	Y	473	455	0	38
						3 4	520 9					
09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	427 1	5908 3	Y	386	396	0	28
						8 4	425 9					
*10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	464 1	4506 3	Y	403	402	0	29
						23 4	443 9					

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12826 - 18332		
05	3565 X	2778	-0-	-787	-0-	799 1	1774 3	Y	127	129	0	8
						65 4	140 9					
06	2610 X	2496	-0-	-114	-0-	801 1	1598 3	Y	28	34	0	2
						66 4	31 9					
07	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	981 1	1707 3	Y	12	13	0	1
						13 4	13 9					
08	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	1154 1	1654 3	Y	15	15	0	1
						10 4	17 9					
09	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1197 1	3913 3	Y	306	285	0	22
						23 4	337 9					
*10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1358 1	6805 3	Y	429	420	0	31
						68 4	472 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	314 1	5020 3	Y	395	390 0		11
							8 4	435 9					
06		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	295 1	4107 3	Y	429	435 0		5
							13 4	472 9					
07		4712 X	2875	-0-	-1837	-0-	694 1	1937 3	Y	203	205 0		3
							21 4	223 9					
08		4216 X	858	-0-	-3358	-0-	598 1	78 3	Y	136	136 0		3
							32 4	150 9					
09		4080 X	3966	-0-	-114	-0-	280 1	3225 3	Y	407	402 0		8
							13 4	448 9					
10		4216 X	3504	-0-	-712	-0-	239 1	2818 3	Y	400	400 0		8
							7 4	440 9					
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277													
05		3100 N	4371	-0-	1271	5287	344 1	3416 3	Y	547	545 0		15
							9 4	602 9					
06		3000 N	1572	-0-	-1428	3859	110 1	1197 3	Y	236	248 0		3
							5 4	260 9					
07		7936 X	4077	-0-	-3859	-0-	387 1	3148 3	Y	482	478 0		7
							12 4	530 9					
08		7254 X	5170	-0-	-2084	-0-	345 1	4180 3	Y	570	565 0		12
							18 4	627 9					
09		7020 X	4063	-0-	-2957	-0-	322 1	3253 3	Y	431	434 0		9
							14 4	474 9					
10		5053 X	3908	-0-	-1145	-0-	309 1	3097 3	Y	448	448 0		9
							9 4	493 9					
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789													
*05		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	1333 1	7186 3	Y	1206	1112 0		306
							75 4	1327 9					
06		9960 X	7061	-0-	-2899	-0-	807 1	5233 3	Y	903	1066 0		143
							28 4	993 9					
07		10292 X	8846	-0-	-1446	-0-	1360 1	6163 3	Y	1159	870 0		432
							48 4	1275 9					
08		10292 X	9360	-0-	-932	-0-	1096 1	6853 3	Y	1203	1449 0		186
							88 4	1323 9					
09		9600 X	8050	-0-	-1550	-0-	869 1	5911 3	Y	1123	1091 0		218
							35 4	1235 9					
10		9920 X	7725	-0-	-2195	-0-	949 1	5564 3	Y	1070	1092 0		196
							35 4	1177 9					
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143													
05		4402 X	2447	-0-	-1955	-0-	300 1	1871 3	Y	236	236 0		3
							16 4	260 9					
06		3720 X	2145	-0-	-1575	-0-	203 1	1681 3	Y	230	229 0		4
							8 4	253 9					
07		2976 X	2352	-0-	-624	-0-	204 1	1905 3	Y	216	216 0		4
							5 4	238 9					
08		2883 X	2249	-0-	-634	-0-	209 1	1835 3	Y	182	182 0		4
							5 4	200 9					
09		2580 X	2195	-0-	-385	-0-	192 1	1784 3	Y	195	194 0		5
							4 4	215 9					
10		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	201 1	1735 3	Y	148	150 0		3
							3 4	163 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	857 1	2954 3	Y	557	558 0	8
06	5130 X	3909	-0-	-1221	-0-	47 4	613 9	Y	419	420 0	7
07	5301 X	3734	-0-	-1567	-0-	778 1	2641 3	Y	391	390 0	8
08	5301 X	3665	-0-	-1636	-0-	29 4	461 9	Y	357	358 0	7
09	4320 X	3531	-0-	-789	-0-	747 1	2540 3	Y	368	366 0	9
10	4464 X	3532	-0-	-932	-0-	17 4	430 9	Y	331	334 0	6
						693 1	2562 3	Y			
						17 4	393 9	Y			
						401 1	2718 3	Y			
						7 4	405 9	Y			
						431 1	2730 3	Y			
						7 4	364 9	Y			
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150		
05	5022 X	3456	-0-	-1566	-0-	271 1	2892 3	Y	253	253 0	4
06	4290 X	3021	-0-	-1269	-0-	15 4	278 9	Y	234	234 0	4
07	4433 X	3322	-0-	-1111	-0-	235 1	2520 3	Y	212	212 0	4
08	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	9 4	257 9	Y	209	209 0	4
09	3360 X	2874	-0-	-486	-0-	227 1	2856 3	Y	163	163 0	4
10	3441 X	3004	-0-	-437	-0-	6 4	233 9	Y	165	166 0	3
						229 1	2986 3	Y			
						6 4	230 9	Y			
						185 1	2506 3	Y			
						4 4	179 9	Y			
						185 1	2634 3	Y			
						3 4	182 9	Y			
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263		
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	910 1	2679 3	Y	593	589 0	8
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	50 4	652 9	Y	477	478 0	7
07	2883 X	1725	-0-	-1158	-0-	771 1	2338 3	Y	309	310 0	6
08	4278 X	712	-0-	-3566	-0-	29 4	525 9	Y	143	146 0	3
09	4140 X	753	-0-	-3387	-0-	594 1	778 3	Y	145	145 0	3
10	4278 X	337	-0-	-3941	-0-	13 4	340 9	Y	97	98 0	2
						542 1	13 4	Y			
						157 9		Y			
						568 1	16 3	Y			
						9 4	160 9	Y			
						226 1	1 3	Y			
						3 4	107 9	Y			
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	541	-0-	541	541	51 1	193 3	Y	269	259 0	10
10	14B2 EXT	5584	-0-	5584	6125	1 4	296 9	Y	1700	1645 0	65
						877 1	2830 3	Y			
						7 4	1870 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	608 1	178 3	247 4	167 9	Y	152	153 0		2
06	900 N	841	-0-	-59	-0-	560 1	40 3	153 4	88 9	Y	80	81 0		1
07	961 N	762	-0-	-199	-0-	572 1	20 3	91 4	79 9	Y	72	72 0		1
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	585 1	223 3	65 4	360 9	Y	327	322 0		6
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	568 1	200 3	117 4	211 9	Y	192	194 0		4
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	565 1	236 3	101 4	299 9	Y	272	268 0		8
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
05	2325 X	2023	-0-	-302	-0-	689 1	890 3	17 4	427 9	Y	388	383 0		11
06	2070 X	1737	-0-	-333	-0-	619 1	601 3	27 4	490 9	Y	445	451 0		5
07	2263 X	1931	-0-	-332	-0-	648 1	820 3	19 4	444 9	Y	404	403 0		6
08	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	629 1	587 3	34 4	402 9	Y	365	364 0		7
09	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	628 1	660 3	28 4	382 9	Y	347	347 0		7
10	2201 N	1461	-0-	-740	-0-	644 1	373 3	19 4	425 9	Y	386	385 0		8
HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	860 1	5106 3	21 4	446 9	Y	405	400 0		11
06	4290 X	2190	-0-	-2100	-0-	317 1	1683 3	14 4	176 9	Y	160	169 0		2
07	5859 X	3979	-0-	-1880	-0-	528 1	3135 3	16 4	300 9	Y	273	271 0		4
08	6448 X	4694	-0-	-1754	-0-	783 1	3507 3	41 4	363 9	Y	330	327 0		7
09	6240 X	4384	-0-	-1856	-0-	892 1	3235 3	39 4	218 9	Y	198	201 0		4
10	6448 X	4458	-0-	-1990	-0-	880 1	3221 3	27 4	330 9	Y	300	298 0		6
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	711 1	1731 3	243 4	1057 9	Y	961	962 0		13
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	631 1	1388 3	85 4	899 9	Y	817	816 0		14
07	3317 X	3209	-0-	-108	-0-	700 1	1513 3	115 4	881 9	Y	801	799 0		16
08	3751 X	2699	-0-	-1052	-0-	608 1	1357 3	72 4	662 9	Y	602	606 0		12
09	3630 X	2142	-0-	-1488	-0-	585 1	974 3	122 4	461 9	Y	419	422 0		9
10	3751 X	1326	-0-	-2425	-0-	546 1	547 3	65 4	168 9	Y	153	158 0		4



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1674 X	1274	-0-	-400	-0-	701 1	229 3	17 4	327 9	Y	297	298 0			8
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	750 1	302 3	32 4	784 9	Y	713	713 0			8
07	3007 X	1415	-0-	-1592	-0-	755 1	134 3	23 4	503 9	Y	457	458 0			7
08	1271 N	944	-0-	-327	-0-	538 1	14 3	29 4	363 9	Y	330	330 0			7
09	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	596 1	15 3	26 4	519 9	Y	472	469 0			10
*10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	559 1	390 3	17 4	561 9	Y	510	510 0			10

MAY B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271						
05	2263 X	1535	-0-	-728	-0-	547 1	769 3	13 4	206 9	N	187	188 0			5
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	783 1	2292 3	34 4	512 9	N	465	465 0			5
07	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	823 1	1240 3	25 4	319 9	N	290	291 0			4
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	765 1	1175 3	41 4	385 9	N	350	347 0			7
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	829 1	1310 3	36 4	311 9	N	283	284 0			6
*10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	789 1	1720 3	24 4	388 9	N	353	352 0			7

KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327						
05	4278 X	3605	-0-	-673	-0-	514 1	2235 3	28 4	828 9	Y	753	753 0			11
06	3780 X	3222	-0-	-558	-0-	443 1	1989 3	17 4	773 9	Y	703	703 0			11
07	3906 X	3529	-0-	-377	-0-	454 1	2315 3	10 4	750 9	Y	682	679 0			14
08	3906 X	3399	-0-	-507	-0-	472 1	2166 3	12 4	749 9	Y	681	681 0			14
09	3480 X	3219	-0-	-261	-0-	468 1	2035 3	8 4	708 9	Y	644	643 0			15
10	3596 X	3281	-0-	-315	-0-	510 1	2091 3	8 4	672 9	Y	611	615 0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2821 X	2258	-0-	-563	-0-	691 1	1076 3	Y	412	413 0	6
06	2730 X	1745	-0-	-985	-0-	38 4	453 9	Y	237	239 0	4
07	2821 X	2465	-0-	-356	-0-	383 1	1087 3	Y	224	224 0	4
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	14 4	261 9	Y	228	227 0	5
09	2190 X	1704	-0-	-486	-0-	609 1	1596 3	Y	135	137 0	3
10	2263 X	1280	-0-	-983	-0-	14 4	246 9	Y	131	132 0	2
						608 1	1679 3	Y			
						15 4	251 9				
						415 1	1133 3	Y			
						7 4	149 9				
						275 1	857 3	Y			
						4 4	144 9				
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015			TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604		
05	5301 X	3932	-0-	-1369	-0-	680 1	2594 3	Y	389	388 0	5
06	4950 X	3835	-0-	-1115	-0-	230 4	428 9	Y	389	387 0	7
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	667 1	2651 3	Y	288	289 0	6
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	89 4	428 9	Y	300	300 0	6
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	675 1	2905 3	Y	281	281 0	6
*10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	110 4	317 9	Y	281	281 0	6
						679 1	2940 3	Y	325	323 0	8
						80 4	330 9				
						645 1	2766 3	Y			
						133 4	309 9				
						676 1	2935 3	Y			
						79 4	358 9				
-----											
FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809		
05	6200 X	5623	-0-	-577	-0-	744 1	4344 3	Y	455	461 0	8
06	6180 X	4755	-0-	-1425	-0-	34 4	501 9	Y	493	489 0	12
07	6386 X	5132	-0-	-1254	-0-	677 1	3525 3	Y	778	772 0	18
08	4929 X	4712	-0-	-217	-0-	11 4	542 9	Y	702	700 0	20
09	4770 X	3205	-0-	-1565	-0-	647 1	3613 3	Y	355	363 0	12
10	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	16 4	856 9	Y	342	344 0	10
						582 1	3342 3	Y			
						16 4	772 9				
						528 1	2265 3	Y			
						21 4	391 9				
						661 1	3531 3	Y			
						8 4	376 9				
-----											
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784		
05	7440 X	1720	-0-	-5720	-0-	1039 1	415 3	Y	219	216 0	6
06	6240 X	1763	-0-	-4477	-0-	25 4	241 9	Y	374	376 0	4
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	857 1	458 3	Y	510	506 0	8
08	4278 X	3792	-0-	-486	-0-	37 4	411 9	Y	321	322 0	7
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	655 1	4045 3	Y	331	331 0	7
10	6541 X	4480	-0-	-2061	-0-	20 4	561 9	Y	406	405 0	8
						554 1	2856 3	Y			
						29 4	353 9				
						543 1	2841 3	Y			
						24 4	364 9				
						649 1	3364 3	Y			
						20 4	447 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		2170 X	1270	-0-	-900	-0-	596 1	48 3	48 3	Y	555	549 0		15
							15 4	611 9	611 9					
06		2100 X	952	-0-	-1148	-0-	441 1	17 3	17 3	Y	432	442 0		5
							19 4	475 9	475 9					
07		2170 X	841	-0-	-1329	-0-	481 1	18 3	18 3	Y	298	298 0		5
							14 4	328 9	328 9					
08		1333 X	1089	-0-	-244	-0-	583 1	22 3	22 3	Y	412	409 0		8
							31 4	453 9	453 9					
09		1290 X	993	-0-	-297	-0-	591 1	21 3	21 3	Y	323	324 0		7
							26 4	355 9	355 9					
10		1271 X	1043	-0-	-228	-0-	612 1	14 3	14 3	Y	363	363 0		7
							18 4	399 9	399 9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
05		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	1019 1	8922 3	8922 3	Y	467	462 0		13
							25 4	514 9	514 9					
06		8640 X	7534	-0-	-1106	-0-	853 1	6074 3	6074 3	Y	518	525 0		6
							37 4	570 9	570 9					
07		10447 X	7656	-0-	-2791	-0-	915 1	6185 3	6185 3	Y	480	479 0		7
							28 4	528 9	528 9					
08		8742 X	7681	-0-	-1061	-0-	812 1	6324 3	6324 3	Y	456	454 0		9
							43 4	502 9	502 9					
09		8460 X	7449	-0-	-1011	-0-	791 1	6180 3	6180 3	Y	403	404 0		8
							35 4	443 9	443 9					
10		8742 X	7474	-0-	-1268	-0-	859 1	6051 3	6051 3	Y	489	487 0		10
							26 4	538 9	538 9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252														
05		7843 X	5541	-0-	-2302	-0-	683 1	4380 3	4380 3	Y	406	419 0		7
							31 4	447 9	447 9					
06		6930 X	5234	-0-	-1696	-0-	652 1	4176 3	4176 3	Y	359	357 0		9
							11 4	395 9	395 9					
07		6262 X	5411	-0-	-851	-0-	622 1	4348 3	4348 3	Y	387	387 0		9
							15 4	426 9	426 9					
08		6169 X	5424	-0-	-745	-0-	578 1	4460 3	4460 3	Y	336	335 0		10
							16 4	370 9	370 9					
09		5580 X	5084	-0-	-496	-0-	580 1	4165 3	4165 3	Y	287	287 0		10
							23 4	316 9	316 9					
*10		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	782 1	4509 3	4509 3	Y	319	319 0		10
							10 4	351 9	351 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597														
05		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	870 1	3702 3	3702 3	Y	489	481 0		13
							21 4	538 9	538 9					
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	728 1	2543 3	2543 3	Y	438	446 0		5
							31 4	482 9	482 9					
07		3689 X	3523	-0-	-166	-0-	765 1	2354 3	2354 3	Y	346	346 0		5
							23 4	381 9	381 9					
08		5146 X	2956	-0-	-2190	-0-	738 1	1768 3	1768 3	Y	374	371 0		8
							39 4	411 9	411 9					
09		4980 X	1982	-0-	-2998	-0-	665 1	889 3	889 3	Y	363	364 0		7
							29 4	399 9	399 9					
10		5146 X	1605	-0-	-3541	-0-	679 1	478 3	478 3	Y	389	388 0		8
							20 4	428 9	428 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 O	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
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	645 1	2124 3	Y	389	394 0	7
						29 4	428 9				
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	816 1	5130 3	Y	383	381 0	9
						13 4	421 9				
07	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	704 1	3977 3	Y	360	360 0	9
						17 4	396 9				
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	661 1	4236 3	Y	388	386 0	11
						19 4	427 9				
09	6390 X	5461	-0-	-929	-0-	664 1	4362 3	Y	372	370 0	13
						26 4	409 9				
10	6603 X	5136	-0-	-1467	-0-	724 1	3972 3	Y	392	393 0	12
						9 4	431 9				

FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.13289 - 18170	
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	741 1	2533 3	Y	1065	1059 0	19
						34 4	1172 9				
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	713 1	2481 3	Y	466	474 0	11
						11 4	513 9				
07	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	676 1	2387 3	Y	6	17 0	-0-
						16 4	7 9				
08	4495 X	2420	-0-	-2075	-0-	579 1	1543 3	Y	256	249 0	7
						16 4	282 9				
09	4350 X	1392	-0-	-2958	-0-	411 1	548 3	Y	379	373 0	13
						16 4	417 9				
10	4495 X	497	-0-	-3998	-0-	257 1	211 3	Y	24	36 0	1
						3 4	26 9				

FRANKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12917 - 17026	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
06	300 N	26	-0-	-274	-0-	24 1	2 9	Y	-2	2 0	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	520 1	20 4	Y	90	87 0	3
						99 9					
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	519 1	5 3	Y	-0-	3 0	-0-
						6 4					

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12692 - 18739	
05	1178 X	807	-0-	-371	-0-	699 1	33 3	Y	53	54 0	1
						17 4	58 9				
06	990 X	767	-0-	-223	-0-	254 1	9 3	Y	448	444 0	5
						11 4	493 9				
07	930 X	59	-0-	-871	-0-	56 1	1 3	Y	-0-	5 0	-0-
						2 4					
08	806 N	363	-0-	-443	-0-	336 1	9 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
09	780 N	27	-0-	-753	-0-	13 1	13 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	549	1	3336	3	Y	642	639	0	18	
						14	4	706	9						
06	4230 X	3973	-0-	-257	-0-	477	1	2829	3	Y	587	599	0	6	
						21	4	646	9						
07	4619 X	3090	-0-	-1529	-0-	469	1	2011	3	Y	542	540	0	8	
						14	4	596	9						
08	4216 X	1842	-0-	-2374	-0-	420	1	1012	3	Y	353	354	0	7	
						22	4	388	9						
09	4080 X	2056	-0-	-2024	-0-	631	1	992	3	Y	368	368	0	7	
						28	4	405	9						
10	4216 X	2204	-0-	-2012	-0-	723	1	887	3	Y	520	516	0	11	
						22	4	572	9						

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

05	2697 X	1816	-0-	-881	-0-	593	1	844	3	Y	320	327	0	6	
						27	4	352	9						
06	2370 X	1679	-0-	-691	-0-	578	1	740	3	Y	320	318	0	8	
						9	4	352	9						
07	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	563	1	721	3	Y	820	809	0	19	
						13	4	902	9						
08	1829 N	1593	-0-	-236	-0-	501	1	486	3	Y	538	542	0	15	
						14	4	592	9						
09	1680 N	1406	-0-	-274	-0-	497	1	576	3	Y	285	290	0	10	
						19	4	314	9						
*10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	560	1	1126	3	Y	337	337	0	10	
						7	4	371	9						

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

05	4061 X	3142	-0-	-919	-0-	698	1	1484	3	Y	844	849	0	15	
						32	4	928	9						
06	3930 X	2902	-0-	-1028	-0-	668	1	1524	3	Y	636	636	0	15	
						10	4	700	9						
07	4061 X	3238	-0-	-823	-0-	665	1	1398	3	Y	1054	1044	0	25	
						16	4	1159	9						
08	3813 X	2172	-0-	-1641	-0-	510	1	1182	3	Y	424	437	0	12	
						14	4	466	9						
09	3030 X	2497	-0-	-533	-0-	506	1	1278	3	Y	630	620	0	22	
						20	4	693	9						
10	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	570	1	1369	3	Y	701	702	0	21	
						7	4	771	9						

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

05	1767 X	662	-0-	-1105	-0-	522	1	24	4	Y	105	114	0	2	
						116	9								
06	1710 X	616	-0-	-1094	-0-	506	1	6	3	Y	87	87	0	2	
						8	4	96	9						
07	1767 X	746	-0-	-1021	-0-	528	1	17	3	Y	172	170	0	4	
						12	4	189	9						
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	474	1	11	3	Y	223	221	0	6	
						13	4	245	9						
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	480	1	208	3	Y	188	188	0	6	
						19	4	207	9						
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	497	1	27	3	Y	304	301	0	9	
						6	4	334	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2077 N	1644	-0-	-433	-0-	662 1	187 3	30 4	765 9	Y	695	713 0			13
06	2370 N	1549	-0-	-821	-0-	635 1	183 3	10 4	721 9	Y	655	652 0			16
07	2325 N	1423	-0-	-902	-0-	602 1	112 3	14 4	695 9	Y	632	633 0			15
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	596 1	327 3	17 4	845 9	Y	768	761 0			22
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	601 1	512 3	23 4	802 9	Y	729	726 0			25
*10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	663 1	430 3	8 4	986 9	Y	896	894 0			27

URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109						
05	1519 X	879	-0-	-640	-0-	602 1	9 3	28 4	240 9	Y	218	220 0			4
06	1440 X	1015	-0-	-425	-0-	609 1	217 3	9 4	180 9	Y	164	164 0			4
07	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	655 1	1241 3	15 4	281 9	Y	255	253 0			6
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	594 1	1280 3	17 4	301 9	Y	274	272 0			8
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	619 1	1822 3	24 4	188 9	Y	171	173 0			6
10	2046 N	1212	-0-	-834	-0-	590 1	551 3	7 4	64 9	Y	58	62 0			2

KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015			TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665						
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-				-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-				-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	34 1	630 3	1 4	99 9	Y	90	88 0			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0			-0-
10	0 N	-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						
05	5580 X	4163	-0-	-1417	-0-	566 1	2918 3	230 4	449 9	Y	408	410 0			5
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	603 1	3660 3	164 4	549 9	Y	499	498 0			6
07	5022 X	4994	-0-	-28	-0-	622 1	3691 3	99 4	582 9	Y	529	528 0			7
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	599 1	3879 3	66 4	565 9	Y	514	511 0			10
09	4980 X	4796	-0-	-184	-0-	571 1	3618 3	117 4	490 9	Y	445	447 0			8
10	5146 X	4566	-0-	-580	-0-	565 1	3443 3	101 4	457 9	Y	415	411 0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
05		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	759 1	7595 3	Y	384	380 0	11
							19 4	422 9				
06		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	675 1	6286 3	Y	469	475 0	5
							29 4	516 9				
07		7998 X	6075	-0-	-1923	-0-	709 1	4891 3	Y	412	411 0	6
							22 4	453 9				
08		7688 X	5917	-0-	-1771	-0-	701 1	4740 3	Y	399	397 0	8
							37 4	439 9				
09		7440 X	5453	-0-	-1987	-0-	670 1	4367 3	Y	351	352 0	7
							30 4	386 9				
10		7688 X	5448	-0-	-2240	-0-	675 1	4331 3	Y	384	383 0	8
							20 4	422 9				
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828												
05		2201 N	1311	-0-	-890	-0-	675 1	23 3	Y	344	343 0	5
							235 4	378 9				
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	636 1	58 3	Y	302	302 0	5
							86 4	332 9				
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	658 1	80 3	Y	273	273 0	5
							109 4	300 9				
08		1302 N	1117	-0-	-185	-0-	596 1	175 3	Y	249	249 0	5
							72 4	274 9				
09		1110 N	1037	-0-	-73	-0-	541 1	112 3	Y	245	245 0	5
							114 4	270 9				
*10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	548 1	353 3	Y	266	265 0	6
							66 4	293 9				
URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108												
05		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	669 1	877 3	Y	1005	1010 0	18
							31 4	1106 9				
06		2310 N	2234	-0-	-76	-0-	629 1	640 3	Y	868	865 0	21
							10 4	955 9				
07		2418 N	1664	-0-	-754	-0-	603 1	190 3	Y	779	782 0	18
							14 4	857 9				
08		2697 X	1822	-0-	-875	-0-	566 1	528 3	Y	647	647 0	18
							16 4	712 9				
09		2610 X	2222	-0-	-388	-0-	547 1	1018 3	Y	578	576 0	20
							21 4	636 9				
10		2697 X	2467	-0-	-230	-0-	656 1	988 3	Y	741	739 0	22
							8 4	815 9				
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724												
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	503 1	2157 3	Y	550	552 0	6
							4 4	605 9				
06		4020 X	2656	-0-	-1364	-0-	523 1	1501 3	Y	568	569 0	5
							7 4	625 9				
07		4154 X	1739	-0-	-2415	-0-	465 1	816 3	Y	400	401 0	4
							18 4	440 9				
08		4247 X	3097	-0-	-1150	-0-	565 1	1888 3	Y	570	559 0	15
							17 4	627 9				
09		4050 X	2692	-0-	-1358	-0-	581 1	1537 3	Y	492	498 0	9
							33 4	541 9				
10		3224 X	2316	-0-	-908	-0-	642 1	1250 3	Y	376	377 0	8
							10 4	414 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	2170 X	613	-0-	-1557	-0-	291 1	1 3	Y	290	291 0	3
						2 4	319 9				
06	1050 X	931	-0-	-119	-0-	319 1	3 3	Y	550	548 0	5
						4 4	605 9				
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	323 1	6 3	Y	706	704 0	7
						12 4	777 9				
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	308 1	5 3	Y	514	508 0	13
						9 4	565 9				
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	344 1	4 3	Y	465	470 0	8
						20 4	512 9				
10	1116 N	931	-0-	-185	-0-	445 1	17 3	Y	420	419 0	9
						7 4	462 9				
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573		
05	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	763 1	4506 3	Y	340	338 0	9
						19 4	374 9				
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	675 1	3604 3	Y	353	358 0	4
						29 4	388 9				
07	4898 X	4150	-0-	-748	-0-	807 1	2986 3	Y	302	301 0	5
						25 4	332 9				
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	896 1	3908 3	Y	329	327 0	7
						47 4	362 9				
09	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	828 1	2873 3	Y	236	238 0	5
						37 4	260 9				
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	873 1	3015 3	Y	217	218 0	4
						26 4	239 9				
-----											
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988		
05	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	910 1	6993 3	Y	320	312 0	9
						23 4	352 9				
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	640 1	4175 3	Y	254	260 0	3
						28 4	279 9				
07	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	603 1	1100 3	Y	106	107 0	2
						18 4	117 9				
08	8277 X	774	-0-	-7503	-0-	482 1	122 3	Y	131	130 0	3
						26 4	144 9				
09	8010 X	308	-0-	-7702	-0-	259 1	19 3	Y	17	20 0	-0-
						11 4	19 9				
*10	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	594 1	8107 3	Y	304	298 0	6
						18 4	334 9				
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511		
05	8494 X	8003	-0-	-491	-0-	603 1	6999 3	Y	351	347 0	10
						15 4	386 9				
06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	607 1	6456 3	Y	489	494 0	5
						26 4	538 9				
07	7936 X	7151	-0-	-785	-0-	751 1	5772 3	Y	550	547 0	8
						23 4	605 9				
08	7192 X	6667	-0-	-525	-0-	744 1	5349 3	Y	486	484 0	10
						39 4	535 9				
09	6960 X	5312	-0-	-1648	-0-	672 1	4151 3	Y	417	419 0	8
						30 4	459 9				
10	7192 X	4332	-0-	-2860	-0-	623 1	3316 3	Y	340	341 0	7
						19 4	374 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7254 X	3424	-0-	-3830	-0-	369 1	2940 3	9 4	Y	96	101 0		3
06	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	890 1	6150 3	39 4	Y	535	532 0		6
07	7254 X	6066	-0-	-1188	-0-	854 1	4782 3	26 4	Y	367	367 0		6
08	7223 X	5603	-0-	-1620	-0-	824 1	4471 3	44 4	Y	240	241 0		5
09	6990 X	5180	-0-	-1810	-0-	719 1	4140 3	32 4	Y	263	263 0		5
10	7223 X	5146	-0-	-2077	-0-	742 1	4067 3	22 4	Y	286	285 0		6
KENNEDY		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971				
05	9145 X	6044	-0-	-3101	-0-	808 1	4243 3	44 4	Y	863	866 0		12
06	8070 X	6886	-0-	-1184	-0-	811 1	5084 3	31 4	Y	873	871 0		14
07	8339 X	7737	-0-	-602	-0-	802 1	5982 3	19 4	Y	849	846 0		17
08	6541 X	6449	-0-	-92	-0-	684 1	5055 3	17 4	Y	630	634 0		13
09	6900 X	3918	-0-	-2982	-0-	576 1	2932 3	10 4	Y	364	368 0		9
10	7130 X	262	-0-	-6868	-0-	158 1	33 3	2 4	Y	63	71 0		1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248				
05	6448 X	4518	-0-	-1930	-0-	571 1	3386 3	232 4	Y	299	302 0		4
06	6240 X	3923	-0-	-2317	-0-	575 1	2945 3	157 4	Y	224	225 0		3
07	5766 X	3470	-0-	-2296	-0-	575 1	2609 3	91 4	Y	177	178 0		2
08	5580 X	3855	-0-	-1725	-0-	565 1	3001 3	62 4	Y	206	204 0		4
09	5400 X	3511	-0-	-1889	-0-	438 1	2748 3	90 4	Y	214	214 0		4
10	4526 X	3972	-0-	-554	-0-	547 1	3053 3	98 4	Y	249	246 0		7
KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819				
05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	883 1	4985 3	48 4	Y	515	514 0		7
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	769 1	4555 3	29 4	Y	294	296 0		5
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	747 1	5129 3	17 4	Y	564	558 0		11
08	6479 X	5306	-0-	-1173	-0-	705 1	4292 3	17 4	Y	265	271 0		5
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	839 1	5617 3	15 4	Y	477	471 0		11
*10	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	922 1	5975 3	15 4	Y	537	538 0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	9300 X	5782	-0-	-3518	-0-	745 1	4440 3	Y	505	506 0	7
						41 4	556 9				
06	7890 X	6391	-0-	-1499	-0-	608 1	5136 3	Y	567	565 0	9
						23 4	624 9				
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	707 1	5509 3	Y	595	592 0	12
						17 4	655 9				
08	6696 X	5691	-0-	-1005	-0-	649 1	4448 3	Y	525	526 0	11
						16 4	578 9				
09	6390 X	5863	-0-	-527	-0-	707 1	4524 3	Y	563	561 0	13
						13 4	619 9				
10	6603 X	6444	-0-	-159	-0-	767 1	5078 3	Y	533	536 0	10
						13 4	586 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325		
05	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	635 1	3163 3	Y	1663	1656 0	48
						13 4	1829 9				
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	640 1	2962 3	Y	1186	1193 0	41
						8 4	1305 9				
07	4216 X	3802	-0-	-414	-0-	696 1	2569 3	Y	481	506 0	16
						8 4	529 9				
08	5642 X	3938	-0-	-1704	-0-	717 1	2637 3	Y	527	522 0	21
						4 4	580 9				
09	5460 X	3646	-0-	-1814	-0-	682 1	2396 3	Y	505	507 0	19
						12 4	556 9				
10	5642 X	2582	-0-	-3060	-0-	687 1	1230 3	Y	600	596 0	23
						5 4	660 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611		
05	5890 X	4011	-0-	-1879	-0-	540 1	2464 3	Y	905	913 0	26
						11 4	996 9				
06	5100 X	3526	-0-	-1574	-0-	533 1	2158 3	Y	753	753 0	26
						7 4	828 9				
07	5270 X	3497	-0-	-1773	-0-	609 1	2132 3	Y	681	684 0	23
						7 4	749 9				
08	5115 X	3374	-0-	-1741	-0-	621 1	2200 3	Y	499	502 0	20
						4 4	549 9				
09	4950 X	3373	-0-	-1577	-0-	596 1	2097 3	Y	608	605 0	23
						11 4	669 9				
10	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	678 1	2064 3	Y	741	736 0	28
						6 4	815 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199		
05	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	579 1	3186 3	Y	849	847 0	24
						12 4	934 9				
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	568 1	2809 3	Y	901	894 0	31
						7 4	991 9				
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	607 1	2214 3	Y	1139	1132 0	38
						7 4	1253 9				
08	4712 X	3613	-0-	-1099	-0-	621 1	2194 3	Y	722	731 0	29
						4 4	794 9				
09	4560 X	3079	-0-	-1481	-0-	583 1	1853 3	Y	575	582 0	22
						10 4	633 9				
10	4712 X	2854	-0-	-1858	-0-	662 1	1843 3	Y	313	323 0	12
						5 4	344 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	3763	-0-	-856	-0-	550	1	2561	3	Y	583	584	0			17
						11	4	641	9							
06	4290 X	3302	-0-	-988	-0-	528	1	2197	3	Y	518	517	0			18
						7	4	570	9							
07	4433 X	3899	-0-	-534	-0-	626	1	2659	3	Y	551	551	0			18
						8	4	606	9							
08	4278 X	4007	-0-	-271	-0-	657	1	2787	3	Y	508	506	0			20
						4	4	559	9							
09	3960 X	3919	-0-	-41	-0-	633	1	2662	3	Y	556	555	0			21
						12	4	612	9							
*10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	665	1	2791	3	Y	765	757	0			29
						6	4	842	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	761	1	132	3	Y	110	107	0			3
						19	4	121	9							
06	570 N	179	-0-	-391	-0-	125	1	42	3	Y	6	9	0			-0-
						5	4	7	9							
07	279 N	101	-0-	-178	-0-	34	1	66	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 N	18	-0-	-162	-0-	1	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	1018	1	6047	3	Y	583	573	0			16
						25	4	641	9							
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	573	1	4664	3	Y	535	545	0			6
						25	4	589	9							
07	5425 X	2111	-0-	-3314	-0-	466	1	1361	3	Y	245	247	0			4
						14	4	270	9							
08	7719 X	3199	-0-	-4520	-0-	796	1	1870	3	Y	446	441	0			9
						42	4	491	9							
09	7470 X	2517	-0-	-4953	-0-	233	1	1478	3	Y	724	718	0			15
						10	4	796	9							
10	7719 X	6878	-0-	-841	-0-	971	1	4827	3	Y	955	950	0			20
						29	4	1051	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

05	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	1177	1	9425	3	Y	331	325	0			9
						29	4	364	9							
06	7650 X	6516	-0-	-1134	-0-	499	1	5560	3	Y	395	400	0			4
						22	4	435	9							
07	7905 X	3652	-0-	-4253	-0-	594	1	2779	3	Y	237	237	0			4
						18	4	261	9							
08	11005 X	4712	-0-	-6293	-0-	474	1	3847	3	Y	333	330	0			7
						25	4	366	9							
09	10650 X	4080	-0-	-6570	-0-	382	1	3337	3	Y	313	314	0			6
						17	4	344	9							
10	11005 X	3885	-0-	-7120	-0-	621	1	2748	3	Y	452	449	0			9
						19	4	497	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 X	190	-0-	-1019	-0-	147 1	4 4	Y	35	34	0	1
06	1170 X	370	-0-	-800	-0-	341 1	5 3	Y	8	9	0	-0-
07	1209 X	669	-0-	-540	-0-	636 1	19 4	Y	13	13	0	-0-
08	1333 X	107	-0-	-1226	-0-	95 1	1 3	Y	5	5	0	-0-
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	423 1	4211 3	Y	934	915	0	19
*10	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	1093 1	10297 3	Y	882	883	0	18

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

05	4960 X	1057	-0-	-3903	-0-	223 1	730 3	Y	90	92	0	2
06	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	1250 1	11841 3	Y	1557	1542	0	17
07	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	931 1	5078 3	Y	571	579	0	9
08	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	936 1	4694 3	Y	638	634	0	13
09	14850 X	4448	-0-	-10402	-0-	808 1	3217 3	Y	352	358	0	7
10	15345 X	940	-0-	-14405	-0-	829 1	30 3	Y	51	57	0	1

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

05	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	970 1	5509 3	Y	488	481	0	13
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	354 1	5096 3	Y	442	450	0	5
07	6510 X	4867	-0-	-1643	-0-	299 1	4059 3	Y	454	452	0	7
08	7037 X	4997	-0-	-2040	-0-	296 1	4026 3	Y	600	595	0	12
09	6810 X	4706	-0-	-2104	-0-	279 1	3803 3	Y	555	556	0	11
10	7037 X	4984	-0-	-2053	-0-	287 1	4021 3	Y	606	605	0	12

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

05	3689 X	1427	-0-	-2262	-0-	794 1	478 3	Y	124	125	0	3
06	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	431 1	4568 3	Y	338	337	0	4
07	4867 X	3684	-0-	-1183	-0-	484 1	2892 3	Y	266	266	0	4
08	4867 X	2148	-0-	-2719	-0-	411 1	1542 3	Y	157	158	0	3
09	5400 X	2614	-0-	-2786	-0-	256 1	2169 3	Y	162	162	0	3
10	5580 X	2270	-0-	-3310	-0-	187 1	1906 3	Y	155	155	0	3

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7347 X	1778	-0-	-5569	-0-	187 1	1444 3	5 4	142 9	Y	129	134 0				4
06	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	701 1	8196 3	31 4	1097 9	Y	997	990 0				11
07	9114 X	7266	-0-	-1848	-0-	605 1	5755 3	19 4	887 9	Y	806	805 0				12
08	9114 X	7395	-0-	-1719	-0-	469 1	6161 3	24 4	741 9	Y	674	672 0				14
09	10020 X	6086	-0-	-3934	-0-	434 1	4982 3	20 4	650 9	Y	591	593 0				12
10	10354 X	511	-0-	-9843	-0-	413 1	14 3	12 4	72 9	Y	65	76 0				1
-----																
KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004						
05	8184 X	3853	-0-	-4331	-0-	481 1	3041 3	26 4	305 9	Y	277	279 0				4
06	6900 X	6195	-0-	-705	-0-	704 1	4916 3	27 4	548 9	Y	498	494 0				8
07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	707 1	6042 3	17 4	543 9	Y	494	492 0				10
08	6634 X	6245	-0-	-389	-0-	690 1	5105 3	17 4	433 9	Y	394	396 0				8
09	6210 X	5503	-0-	-707	-0-	567 1	4566 3	11 4	359 9	Y	326	326 0				8
*10	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	812 1	5832 3	13 4	455 9	Y	414	414 0				8
-----																
FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511						
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	963 1	4973 3	44 4	839 9	Y	763	769 0				14
06	5100 X	3351	-0-	-1749	-0-	860 1	2047 3	14 4	430 9	Y	391	396 0				9
07	5270 X	2570	-0-	-2700	-0-	854 1	1395 3	20 4	301 9	Y	274	277 0				6
08	10788 X	2520	-0-	-8268	-0-	744 1	1493 3	21 4	262 9	Y	238	237 0				7
09	10440 X	2568	-0-	-7872	-0-	722 1	1507 3	28 4	311 9	Y	283	280 0				10
10	6820 X	1387	-0-	-5433	-0-	646 1	664 3	7 4	70 9	Y	64	72 0				2
-----																
FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611						
05	4588 X	1301	-0-	-3287	-0-	603 1	394 3	28 4	276 9	Y	251	249 0				5
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	5 0				-0-
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	224 1	3077 3	9 4	785 9	Y	714	689 0				25
*10	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	1053 1	10623 3	14 4	1906 9	Y	1733	1706 0				52

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43903 X	43903	-0-	-0-	-0-	2016	1	32671	3	Y	8297	8202 0	151
						89	4	9127	9				
06	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	1166	1	14659	3	Y	5021	5051 0	121
						21	4	5523	9				
07	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	714	1	6784	3	Y	2086	2158 0	49
						18	4	2295	9				
08	43896 X	7386	-0-	-36510	-0-	679	1	5400	3	Y	1171	1187 0	33
						19	4	1288	9				
09	42480 X	7238	-0-	-35242	-0-	773	1	5283	3	Y	1046	1043 0	36
						31	4	1151	9				
10	43896 X	4226	-0-	-39670	-0-	771	1	2914	3	Y	484	505 0	15
						9	4	532	9				

-----  
 FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

05	10726 X	1801	-0-	-8925	-0-	676	1	1017	3	Y	70	78 0	1
						31	4	77	9				
06	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
07	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-		-0-
08	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-		-0-
09	2490 X	366	-0-	-2124	-0-	23	1	209	3	Y	121	117 0	4
						1	4	133	9				
*10	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	982	1	10555	3	Y	2303	2237 0	70
						13	4	2533	9				

-----  
 FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

05	11408 X	6923	-0-	-4485	-0-	782	1	4987	3	Y	1017	1024 0	19
						35	4	1119	9				
06	9810 X	6961	-0-	-2849	-0-	780	1	4976	3	Y	1084	1077 0	26
						13	4	1192	9				
07	9145 X	8032	-0-	-1113	-0-	780	1	6143	3	Y	991	994 0	23
						19	4	1090	9				
08	9145 X	8910	-0-	-235	-0-	765	1	6898	3	Y	1114	1105 0	32
						22	4	1225	9				
09	8850 X	7814	-0-	-1036	-0-	737	1	6244	3	Y	730	737 0	25
						30	4	803	9				
*10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	832	1	5896	3	Y	633	639 0	19
						10	4	696	9				

-----  
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

05	13671 X	2910	-0-	-10761	-0-	203	1	2431	3	Y	244	260 0	3
						8	4	268	9				
06	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	1080	1	14914	3	Y	3062	3032 0	33
						30	4	3368	9				
07	13888 X	10264	-0-	-3624	-0-	954	1	7739	3	Y	1405	1426 0	12
						25	4	1546	9				
08	13888 X	9961	-0-	-3927	-0-	970	1	7425	3	Y	1416	1414 0	14
						8	4	1558	9				
09	19380 X	8467	-0-	-10913	-0-	856	1	6483	3	Y	1019	1023 0	10
						7	4	1121	9				
10	20026 X	8529	-0-	-11497	-0-	870	1	6474	3	Y	1072	1070 0	12
						6	4	1179	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6479 X	1130	-0-	-5349	-0-	135	1	819	3	Y	155	167	0		2
						5	4	171	9						
06	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	1064	1	13847	3	Y	2378	2354	0		26
						30	4	2616	9						
07	7099 X	5406	-0-	-1693	-0-	771	1	3391	3	Y	1114	1130	0		10
						19	4	1225	9						
08	7099 X	3256	-0-	-3843	-0-	675	1	1629	3	Y	861	863	0		8
						5	4	947	9						
09	17550 X	1889	-0-	-15661	-0-	582	1	657	3	Y	587	589	0		6
						4	4	646	9						
10	18135 X	2819	-0-	-15316	-0-	626	1	1355	3	Y	759	757	0		8
						3	4	835	9						

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

05	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	821	1	7611	3	Y	762	769	0		8
						33	4	838	9						
06	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	792	1	7407	3	Y	660	661	0		7
						22	4	726	9						
07	9300 X	7109	-0-	-2191	-0-	909	1	5342	3	Y	759	759	0		7
						23	4	835	9						
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	920	1	4793	3	Y	705	705	0		7
						7	4	776	9						
09	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	839	1	4743	3	Y	596	597	0		6
						7	4	656	9						
*10	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	829	1	4852	3	Y	606	605	0		7
						5	4	667	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

05	8866 X	7464	-0-	-1402	-0-	1074	1	5975	3	Y	354	352	0		10
						26	4	389	9						
06	7500 X	7019	-0-	-481	-0-	950	1	5391	3	Y	579	583	0		6
						41	4	637	9						
07	8308 X	5410	-0-	-2898	-0-	755	1	4214	3	Y	380	380	0		6
						23	4	418	9						
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	836	1	3941	3	Y	412	410	0		8
						44	4	453	9						
09	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	908	1	4254	3	Y	454	453	0		9
						40	4	499	9						
*10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	898	1	3602	3	Y	453	453	0		9
						27	4	498	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

05	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	928	1	6416	3	Y	276	273	0		8
						23	4	304	9						
06	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	1058	1	5812	3	Y	421	425	0		4
						46	4	463	9						
07	7843 X	5247	-0-	-2596	-0-	767	1	4138	3	Y	289	289	0		4
						24	4	318	9						
08	7843 X	6445	-0-	-1398	-0-	1019	1	4953	3	Y	381	377	0		8
						54	4	419	9						
09	7590 X	5653	-0-	-1937	-0-	903	1	4345	3	Y	332	333	0		7
						40	4	365	9						
10	7657 X	5875	-0-	-1782	-0-	1022	1	4456	3	Y	333	333	0		7
						31	4	366	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	645 1	9112 3	Y	453	448 0	12
						16 4	498 9				
06	8610 X	7682	-0-	-928	-0-	423 1	6722 3	Y	471	478 0	5
						19 4	518 9				
07	8990 X	4435	-0-	-4555	-0-	286 1	3765 3	Y	341	341 0	5
						9 4	375 9				
08	10261 X	8098	-0-	-2163	-0-	635 1	6796 3	Y	576	569 0	12
						33 4	634 9				
09	9930 X	6060	-0-	-3870	-0-	394 1	5245 3	Y	366	371 0	7
						18 4	403 9				
10	10261 X	6612	-0-	-3649	-0-	369 1	5718 3	Y	467	464 0	10
						11 4	514 9				
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017			TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362		
05	10819 X	10454	-0-	-365	-0-	889 1	8499 3	Y	937	941 0	10
						35 4	1031 9				
06	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	830 1	8082 3	Y	854	855 0	9
						23 4	939 9				
07	10013 X	7630	-0-	-2383	-0-	878 1	5848 3	Y	802	804 0	7
						22 4	882 9				
08	7068 X	6469	-0-	-599	-0-	818 1	4777 3	Y	788	787 0	8
						7 4	867 9				
09	6840 X	6674	-0-	-166	-0-	784 1	4962 3	Y	838	838 0	8
						6 4	922 9				
10	7068 X	7060	-0-	-8	-0-	820 1	5329 3	Y	824	823 0	9
						5 4	906 9				
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055		
05	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	1356 1	10778 3	Y	930	937 0	58
						110 4	1023 9				
06	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	1262 1	10497 3	Y	895	875 0	78
						103 4	985 9				
07	15748 X	14969	-0-	-779	-0-	1436 1	12258 3	Y	1142	1132 0	88
						19 4	1256 9				
08	15748 X	14446	-0-	-1302	-0-	1242 1	12084 3	Y	1009	1016 0	81
						10 4	1110 9				
09	15240 X	9974	-0-	-5266	-0-	1014 1	8165 3	Y	705	735 0	51
						19 4	776 9				
10	14973 X	9563	-0-	-5410	-0-	970 1	7927 3	Y	561	571 0	41
						49 4	617 9				
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509		
05	4216 X	3198	-0-	-1018	-0-	683 1	2458 3	Y	2	2 0	-0-
						55 4	2 9				
06	4080 X	2975	-0-	-1105	-0-	636 1	2284 3	Y	3	3 0	-0-
						52 4	3 9				
07	4216 X	3049	-0-	-1167	-0-	730 1	2279 3	Y	27	25 0	2
						10 4	30 9				
08	3689 X	1392	-0-	-2297	-0-	464 1	920 3	Y	4	6 0	-0-
						4 4	4 9				
09	3090 X	996	-0-	-2094	-0-	426 1	433 3	Y	117	109 0	8
						8 4	129 9				
10	3193 X	1485	-0-	-1708	-0-	447 1	543 3	Y	429	406 0	31
						23 4	472 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FREE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	282731	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	12554	PERF.12806 - 18673
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9362 X	57	-0-	-9305	-0-	19 1	2 4	Y	33	32 0	2
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-	36 9		Y	-0-	2 0	-0-
07	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			Y	-0-		-0-
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-		-0-
09	600 X	67	-0-	-533	-0-	65 1	1 3	Y	-0-		-0-
*10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	118 1	11 3	Y	-0-		-0-

FREE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282732	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	12501	PERF.13070 - 18322
05	6696 X	6547	-0-	-149	-0-	905 1	4823 3	Y	678	722 0	42
06	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	73 4	746 9	Y	670	654 0	58
07	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	950 1	5841 3	Y	712	715 0	55
08	6758 X	5837	-0-	-921	-0-	78 4	737 9	Y	208	246 0	17
09	7620 X	7198	-0-	-422	-0-	1018 1	5860 3	Y	677	645 0	49
10	7874 X	3940	-0-	-3934	-0-	13 4	783 9	Y	312	338 0	23

FREE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283128	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	12484	PERF.13058 - 19094
05	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	1207 1	9896 3	Y	1607	1543 0	100
06	8550 X	5722	-0-	-2828	-0-	98 4	1768 9	Y	656	699 0	57
07	5363 X	459	-0-	-4904	-0-	753 1	4185 3	Y	44	98 0	3
08	12958 X	2580	-0-	-10378	-0-	62 4	722 9	Y	364	338 0	29
09	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	403 1	3 3	Y	1404	1332 0	101
10	12958 X	7478	-0-	-5480	-0-	5 4	48 9	Y	720	769 0	52

KENNEDY		WELL #:		14H	RRCID ->	283131	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	12279	PERF.12448 - 16204
05	13423 X	3054	-0-	-10369	-0-	231 1	2602 3	Y	195	200 0	5
06	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	6 4	215 9	Y	2103	2086 0	22
07	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	1363 1	19297 3	Y	1729	1725 0	26
08	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	59 4	2313 9	Y	1455	1451 0	30
09	23040 X	11296	-0-	-11744	-0-	1267 1	12485 3	Y	1024	1033 0	21
10	23808 X	13568	-0-	-10240	-0-	40 4	1902 9	Y	1441	1432 0	30

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9641 X	1433	-0-	-8208	-0-	122 1	1194 3	Y	104	107 0	3
06	8130 X	3285	-0-	-4845	-0-	3 4	114 9	Y	662	658 0	7
07	8742 X	17	-0-	-8725	-0-	586 1	1946 3	Y	-0-	7 0	-0-
08	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-	25 4	728 9	Y	-0-	-0-	-0-
09	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851			
05	10943 X	1571	-0-	-9372	-0-	216 1	1082 3	Y	244	248 0	7
06	10770 X	7246	-0-	-3524	-0-	5 4	268 9	Y	1613	1603 0	17
07	12400 X	401	-0-	-11999	-0-	445 1	5008 3	Y	101	116 0	2
08	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-	19 4	1774 9	Y	-0-	2 0	-0-
09	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-	262 1	20 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-	8 4	111 9	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560			
05	22103 X	22086	-0-	-17	-0-	1402 1	19514 3	Y	1032	1020 0	28
06	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	35 4	1135 9	Y	1138	1154 0	12
07	20925 X	13098	-0-	-7827	-0-	1216 1	16409 3	Y	851	850 0	13
08	19127 X	7472	-0-	-11655	-0-	53 4	1252 9	Y	682	681 0	14
09	18510 X	17436	-0-	-1074	-0-	987 1	11144 3	Y	2744	2703 0	55
10	19127 X	14404	-0-	-4723	-0-	31 4	936 9	Y	747	787 0	15
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948			
05	29915 X	5933	-0-	-23982	-0-	950 1	5722 3	Y	381	409 0	4
06	26160 X	1041	-0-	-25119	-0-	50 4	750 9	Y	425	424 0	5
07	30349 X	-0-	-0-	-30349	-0-	1458 1	12895 3	Y	-0-	5 0	-0-
08	21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-	65 4	3018 9	Y	-0-	-0-	-0-
09	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-	1456 1	12082 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	44 4	822 9	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833			
05	4030 X	2108	-0-	-1922	-0-	172 1	1474 3	Y	414	421 0	5
06	36190 X	36190	-0-	-0-	-0-	7 4	455 9	Y	1987	1971 0	21
07	31327 X	31327	-0-	-0-	-0-	1242 1	32725 3	Y	3195	3188 0	28
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	37 4	2186 9	Y	-0-	28 0	-0-
09	36180 X	-0-	-0-	-36180	-0-	1431 1	26342 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	38967 X	-0-	-0-	-38967	-0-	39 4	3515 9	Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	18073 X	5417	-0-	-12656	-0-	294 1	5107 3	Y	4	4 0	-0-
06	35938 X	35938	-0-	-0-	-0-	1199 1	31499 3	Y	2913	2882 0	31
07	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	1620 1	26956 3	Y	4854	4842 0	43
08	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	1300 1	17077 3	Y	4213	4216 0	40
09	35940 X	18708	-0-	-17232	-0-	1063 1	14245 3	Y	3081	3092 0	29
10	41881 X	16006	-0-	-25875	-0-	962 1	12143 3	Y	2631	2631 0	29
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978		
05	15128 X	10765	-0-	-4363	-0-	1196 1	8505 3	Y	918	931 0	17
06	14040 X	10568	-0-	-3472	-0-	1145 1	7841 3	Y	1421	1404 0	34
07	14508 X	10462	-0-	-4046	-0-	1094 1	8371 3	Y	882	895 0	21
08	14508 X	5749	-0-	-8759	-0-	813 1	4334 3	Y	526	532 0	15
09	11790 X	1878	-0-	-9912	-0-	634 1	918 3	Y	274	280 0	9
10	10912 X	1064	-0-	-9848	-0-	678 1	70 3	Y	280	281 0	8
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979		
05	17112 X	12307	-0-	-4805	-0-	1365 1	9606 3	Y	1159	1178 0	21
06	14880 X	12197	-0-	-2683	-0-	1327 1	9313 3	Y	1395	1382 0	34
07	15376 X	12432	-0-	-2944	-0-	1280 1	9943 3	Y	1071	1080 0	25
08	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	1230 1	10963 3	Y	1136	1129 0	32
09	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	1289 1	12042 3	Y	1189	1180 0	41
*10	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	1434 1	12433 3	Y	1167	1173 0	35
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991		
05	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	1310 1	6942 3	Y	727	730 0	13
06	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	1276 1	6530 3	Y	677	674 0	16
07	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	1231 1	7500 3	Y	667	667 0	16
08	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	1142 1	8914 3	Y	672	669 0	19
09	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	1271 1	11750 3	Y	807	798 0	28
*10	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	1365 1	10986 3	Y	924	924 0	28

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT B														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		8494 X	4082	-0-	-4412	-0-	870 1	2908 3	2908 3	Y	212	257 0		13
							71 4	233 9						
06		8370 X	3420	-0-	-4950	-0-	735 1	2533 3	2533 3	Y	84	90 0		7
							60 4	92 9						
07		8649 X	3521	-0-	-5128	-0-	722 1	2636 3	2636 3	Y	139	135 0		11
							10 4	153 9						
08		8649 X	3104	-0-	-5545	-0-	377 1	2536 3	2536 3	Y	171	168 0		14
							3 4	188 9						
09		8070 X	2822	-0-	-5248	-0-	376 1	2279 3	2279 3	Y	145	149 0		10
							7 4	160 9						
10		4092 X	2853	-0-	-1239	-0-	415 1	2259 3	2259 3	Y	144	144 0		10
							21 4	158 9						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
05		45353 X	39255	-0-	-6098	-0-	1642 1	34535 3	34535 3	Y	2785	2808 0		29
							14 4	3064 9						
06		49680 X	30722	-0-	-18958	-0-	1356 1	26719 3	26719 3	Y	2390	2396 0		23
							18 4	2629 9						
07		51336 X	27753	-0-	-23583	-0-	1180 1	23846 3	23846 3	Y	2439	2439 0		23
							44 4	2683 9						
08		51336 X	27317	-0-	-24019	-0-	1351 1	23177 3	23177 3	Y	2499	2458 0		64
							40 4	2749 9						
09		41790 X	24649	-0-	-17141	-0-	1404 1	20721 3	20721 3	Y	2221	2246 0		39
							81 4	2443 9						
10		39463 X	25453	-0-	-14010	-0-	1623 1	21200 3	21200 3	Y	2367	2354 0		52
							26 4	2604 9						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
05		45973 X	23432	-0-	-22541	-0-	1190 1	19076 3	19076 3	Y	2869	2896 0		30
							10 4	3156 9						
06		38580 X	20321	-0-	-18259	-0-	1101 1	16496 3	16496 3	Y	2463	2469 0		24
							15 4	2709 9						
07		29357 X	20214	-0-	-9143	-0-	1061 1	16406 3	16406 3	Y	2461	2462 0		23
							40 4	2707 9						
08		25327 X	18372	-0-	-6955	-0-	1009 1	14763 3	14763 3	Y	2336	2299 0		60
							30 4	2570 9						
09		24510 X	17736	-0-	-6774	-0-	1073 1	14160 3	14160 3	Y	2219	2240 0		39
							62 4	2441 9						
10		23529 X	18969	-0-	-4560	-0-	1273 1	15113 3	15113 3	Y	2330	2318 0		51
							20 4	2563 9						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
05		63209 X	30761	-0-	-32448	-0-	1253 1	26393 3	26393 3	Y	2822	2847 0		30
							11 4	3104 9						
06		54810 X	26561	-0-	-28249	-0-	1131 1	22724 3	22724 3	Y	2446	2453 0		23
							15 4	2691 9						
07		42873 X	26368	-0-	-16505	-0-	1064 1	22590 3	22590 3	Y	2431	2431 0		23
							40 4	2674 9						
08		38874 X	24682	-0-	-14192	-0-	1014 1	21023 3	21023 3	Y	2377	2339 0		61
							30 4	2615 9						
09		34500 X	21219	-0-	-13281	-0-	987 1	17864 3	17864 3	Y	2101	2125 0		37
							57 4	2311 9						
10		30783 X	21852	-0-	-8931	-0-	1131 1	18262 3	18262 3	Y	2219	2207 0		49
							18 4	2441 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BARBOZA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12690 - 18108	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	50189 X	24572	-0-	-25617	-0-	1415	1 20178	3 Y	2697	2728 0	28
						12	4 2967	9			
06	37560 X	21007	-0-	-16553	-0-	1306	1 17437	3 Y	2043	2051 0	20
						17	4 2247	9			
07	33697 X	20913	-0-	-12784	-0-	1212	1 17337	3 Y	2107	2107 0	20
						46	4 2318	9			
08	26970 X	19225	-0-	-7745	-0-	1171	1 15889	3 Y	1936	1906 0	50
						35	4 2130	9			
09	26100 X	16488	-0-	-9612	-0-	1170	1 13581	3 Y	1518	1541 0	27
						67	4 1670	9			
10	24614 X	16792	-0-	-7822	-0-	1327	1 13601	3 Y	1675	1665 0	37
						21	4 1843	9			
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 283554		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12115 - 20853	
05	12741 X	3995	-0-	-8746	-0-	254	1 3593	3 Y	125	139 0	1
						10	4 138	9			
06	57908 X	57908	-0-	-0-	-0-	2234	1 53646	3 Y	1784	1766 0	19
						66	4 1962	9			
07	48396 X	48396	-0-	-0-	-0-	2272	1 42219	3 Y	3493	3481 0	31
						63	4 3842	9			
08	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	910	1 14501	3 Y	1963	1975 0	19
						10	4 2159	9			
09	57900 X	31137	-0-	-26763	-0-	1581	1 25690	3 Y	3497	3483 0	33
						19	4 3847	9			
10	60667 X	45027	-0-	-15640	-0-	2522	1 37669	3 Y	4377	4362 0	48
						21	4 4815	9			
-----											
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12811 - 17488	
05	94984 X	37437	-0-	-57547	-0-	1116	1 27402	3 Y	8100	8189 0	85
						9	4 8910	9			
06	91920 X	38806	-0-	-53114	-0-	1266	1 30091	3 Y	6756	6776 0	65
						17	4 7432	9			
07	93930 X	30078	-0-	-63852	-0-	935	1 23558	3 Y	5045	5062 0	48
						35	4 5550	9			
08	46469 X	21179	-0-	-25290	-0-	808	1 16314	3 Y	3666	3620 0	94
						24	4 4033	9			
09	38820 X	16739	-0-	-22081	-0-	969	1 12817	3 Y	2634	2682 0	46
						56	4 2897	9			
10	40114 X	16099	-0-	-24015	-0-	1032	1 12129	3 Y	2656	2644 0	58
						16	4 2922	9			
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12773 - 20951	
05	9548 X	5673	-0-	-3875	-0-	1026	1 3996	3 Y	549	560 0	10
						47	4 604	9			
06	7530 X	6961	-0-	-569	-0-	1081	1 5171	3 Y	629	624 0	15
						17	4 692	9			
07	7781 X	5663	-0-	-2118	-0-	970	1 4125	3 Y	495	498 0	12
						23	4 545	9			
08	7781 X	5753	-0-	-2028	-0-	899	1 4267	3 Y	511	508 0	15
						25	4 562	9			
09	6960 X	4029	-0-	-2931	-0-	817	1 2786	3 Y	358	361 0	12
						32	4 394	9			
*10	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1063	1 5626	3 Y	554	549 0	17
						13	4 609	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	15407 X	11834	-0-	-3573	-0-	1218	1	9216	3	Y	1223	1222	0		22
						55	4	1345	9						
06	13140 X	11200	-0-	-1940	-0-	1110	1	8874	3	Y	1088	1084	0		26
						19	4	1197	9						
07	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	1004	1	10298	3	Y	1049	1050	0		25
						25	4	1154	9						
08	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	940	1	10458	3	Y	1038	1033	0		30
						27	4	1142	9						
09	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	910	1	9692	3	Y	972	968	0		34
						37	4	1069	9						
10	11842 X	11687	-0-	-155	-0-	983	1	9580	3	Y	1010	1013	0		31
						13	4	1111	9						
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136						
05	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	938	1	4464	3	Y	926	930	0		13
						316	4	1019	9						
06	7350 X	6038	-0-	-1312	-0-	835	1	4157	3	Y	850	848	0		15
						111	4	935	9						
07	7812 X	6511	-0-	-1301	-0-	920	1	4415	3	Y	934	930	0		19
						149	4	1027	9						
08	7812 X	6430	-0-	-1382	-0-	813	1	4039	3	Y	1348	1341	0		26
						95	4	1483	9						
09	7560 X	5201	-0-	-2359	-0-	702	1	3541	3	Y	740	751	0		15
						144	4	814	9						
10	6727 X	5114	-0-	-1613	-0-	742	1	3614	3	Y	610	611	0		14
						87	4	671	9						
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028						
05	114545 X	44591	-0-	-69954	-0-	144	1	33296	3	Y	10127	10287	0		107
						11	4	11140	9						
06	110850 X	42216	-0-	-68634	-0-	1167	1	30901	3	Y	9210	9229	0		88
						17	4	10131	9						
07	114545 X	44299	-0-	-70246	-0-	1306	1	33260	3	Y	8804	8809	0		83
						49	4	9684	9						
08	58342 X	38248	-0-	-20094	-0-	1189	1	29441	3	Y	6894	6800	0		177
						35	4	7583	9						
09	56460 X	29525	-0-	-26935	-0-	1019	1	22407	3	Y	5491	5571	0		97
						59	4	6040	9						
10	44516 X	27613	-0-	-16903	-0-	1040	1	20852	3	Y	5186	5170	0		113
						16	4	5705	9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733						
05	20615 X	17481	-0-	-3134	-0-	1122	1	15367	3	Y	876	867	0		24
						28	4	964	9						
06	17340 X	17212	-0-	-128	-0-	1141	1	15047	3	Y	885	900	0		9
						50	4	974	9						
07	20150 X	11288	-0-	-8862	-0-	1023	1	9047	3	Y	1078	1071	0		16
						32	4	1186	9						
08	20150 X	13889	-0-	-6261	-0-	1330	1	11202	3	Y	1170	1162	0		24
						70	4	1287	9						
09	19500 X	12088	-0-	-7412	-0-	1349	1	9692	3	Y	897	903	0		18
						60	4	987	9						
10	17794 X	11304	-0-	-6490	-0-	1342	1	8930	3	Y	901	901	0		18
						41	4	991	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	1530	1	16386	3	Y	818	805	0	22
						38	4	900	9					
06	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	1265	1	12636	3	Y	1067	1078	0	11
						55	4	1174	9					
07	13578 X	12247	-0-	-1331	-0-	1245	1	9929	3	Y	940	937	0	14
						39	4	1034	9					
08	18848 X	11408	-0-	-7440	-0-	1177	1	9173	3	Y	905	901	0	18
						62	4	996	9					
09	18240 X	10560	-0-	-7680	-0-	1192	1	8453	3	Y	784	786	0	16
						53	4	862	9					
10	18848 X	10554	-0-	-8294	-0-	1241	1	8267	3	Y	916	913	0	19
						38	4	1008	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
05	18538 X	12276	-0-	-6262	-0-	1004	1	9544	3	Y	1530	1559	0	28
						45	4	1683	9					
06	21210 X	10580	-0-	-10630	-0-	917	1	8235	3	Y	1284	1281	0	31
						16	4	1412	9					
07	21917 X	12028	-0-	-9889	-0-	867	1	8858	3	Y	2074	2056	0	49
						22	4	2281	9					
08	21917 X	10318	-0-	-11599	-0-	779	1	8373	3	Y	1040	1059	0	30
						22	4	1144	9					
09	16350 X	10061	-0-	-6289	-0-	766	1	7890	3	Y	1249	1236	0	43
						31	4	1374	9					
10	12276 X	10596	-0-	-1680	-0-	861	1	8313	3	Y	1283	1287	0	39
						11	4	1411	9					
HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
05	9579 X	9056	-0-	-523	-0-	1110	1	7019	3	Y	818	809	0	22
						27	4	900	9					
06	11400 X	6293	-0-	-5107	-0-	891	1	4509	3	Y	777	791	0	8
						38	4	855	9					
07	11780 X	5010	-0-	-6770	-0-	941	1	3323	3	Y	652	650	0	10
						29	4	717	9					
08	11780 X	5498	-0-	-6282	-0-	953	1	3540	3	Y	868	860	0	18
						50	4	955	9					
09	9180 X	7236	-0-	-1944	-0-	1064	1	4796	3	Y	1208	1202	0	24
						47	4	1329	9					
10	9052 X	7523	-0-	-1529	-0-	1072	1	5355	3	Y	967	971	0	20
						32	4	1064	9					
NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
05	10757 X	9111	-0-	-1646	-0-	1058	1	7515	3	Y	411	437	0	26
						86	4	452	9					
06	12150 X	8668	-0-	-3482	-0-	1067	1	7019	3	Y	450	437	0	39
						87	4	495	9					
07	12555 X	5942	-0-	-6613	-0-	694	1	4809	3	Y	391	400	0	30
						9	4	430	9					
08	12555 X	8951	-0-	-3604	-0-	1306	1	7309	3	Y	295	301	0	24
						11	4	325	9					
09	9120 X	4106	-0-	-5014	-0-	685	1	3230	3	Y	162	174	0	12
						13	4	178	9					
10	9114 X	7573	-0-	-1541	-0-	557	1	6864	3	Y	113	117	0	8
						28	4	124	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	17949 X	16679	-0-	-1270	-0-	1511	1	11704	3	Y	3087	3150	0		56
						68	4	3396	9						
06	15240 X	13325	-0-	-1915	-0-	1380	1	10329	3	Y	1448	1469	0		35
						23	4	1593	9						
07	18972 X	14440	-0-	-4532	-0-	1364	1	11465	3	Y	1434	1435	0		34
						34	4	1577	9						
08	20863 X	14080	-0-	-6783	-0-	1239	1	11431	3	Y	1250	1248	0		36
						35	4	1375	9						
09	20190 X	12880	-0-	-7310	-0-	1214	1	10376	3	Y	1128	1125	0		39
						49	4	1241	9						
10	16678 X	12884	-0-	-3794	-0-	1299	1	10414	3	Y	1050	1057	0		32
						16	4	1155	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246						
05	7719 X	6666	-0-	-1053	-0-	850	1	4847	3	Y	846	857	0		15
						38	4	931	9						
06	13680 X	5498	-0-	-8182	-0-	773	1	3946	3	Y	696	694	0		17
						13	4	766	9						
07	14136 X	4918	-0-	-9218	-0-	713	1	3519	3	Y	608	611	0		14
						17	4	669	9						
08	11749 X	4067	-0-	-7682	-0-	609	1	2757	3	Y	622	618	0		18
						17	4	684	9						
09	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	765	1	8257	3	Y	802	792	0		28
						31	4	882	9						
10	6665 X	6268	-0-	-397	-0-	795	1	4701	3	Y	693	700	0		21
						10	4	762	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272						
05	16585 X	12178	-0-	-4407	-0-	1100	1	10014	3	Y	923	1010	0		17
						49	4	1015	9						
06	17310 X	10844	-0-	-6466	-0-	1011	1	8929	3	Y	806	804	0		19
						17	4	887	9						
07	17887 X	12796	-0-	-5091	-0-	994	1	10044	3	Y	1575	1557	0		37
						25	4	1733	9						
08	20987 X	11977	-0-	-9010	-0-	892	1	9486	3	Y	1430	1426	0		41
						26	4	1573	9						
09	18120 X	10430	-0-	-7690	-0-	832	1	8139	3	Y	1295	1291	0		45
						34	4	1425	9						
10	12183 X	11095	-0-	-1088	-0-	930	1	8526	3	Y	1479	1479	0		45
						12	4	1627	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383						
05	13857 X	11055	-0-	-2802	-0-	1153	1	9344	3	Y	423	428	0		26
						93	4	465	9						
06	13410 X	9634	-0-	-3776	-0-	1051	1	8045	3	Y	411	401	0		36
						86	4	452	9						
07	13268 X	7769	-0-	-5499	-0-	709	1	6677	3	Y	340	350	0		26
						9	4	374	9						
08	13268 X	8143	-0-	-5125	-0-	536	1	7259	3	Y	313	314	0		25
						4	4	344	9						
09	10710 X	8158	-0-	-2552	-0-	526	1	7269	3	Y	321	323	0		23
						10	4	353	9						
10	11067 X	9070	-0-	-1997	-0-	579	1	8128	3	Y	304	305	0		22
						29	4	334	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 O	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
05	11439 X	9476	-0-	-1963	-0-	941 1	8075 3	Y	349	379 0	22
						76 4	384 9				
06	9570 X	7801	-0-	-1769	-0-	843 1	6660 3	Y	208	212 0	18
						69 4	229 9				
07	9889 X	8100	-0-	-1789	-0-	729 1	7144 3	Y	197	200 0	15
						10 4	217 9				
08	9889 X	9005	-0-	-884	-0-	606 1	8206 3	Y	171	172 0	14
						5 4	188 9				
09	9240 X	8215	-0-	-1025	-0-	543 1	7506 3	Y	142	146 0	10
						10 4	156 9				
10	9486 X	7570	-0-	-1916	-0-	490 1	6889 3	Y	151	150 0	11
						25 4	166 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945		
05	12090 X	9441	-0-	-2649	-0-	1078 1	7335 3	Y	890	907 0	16
						49 4	979 9				
06	9750 X	8534	-0-	-1216	-0-	959 1	6558 3	Y	910	904 0	22
						16 4	1001 9				
07	10199 X	8969	-0-	-1230	-0-	964 1	7087 3	Y	813	816 0	19
						24 4	894 9				
08	10199 X	8247	-0-	-1952	-0-	842 1	6388 3	Y	903	896 0	26
						24 4	993 9				
09	9870 X	7712	-0-	-2158	-0-	846 1	6097 3	Y	668	671 0	23
						34 4	735 9				
10	9455 X	5489	-0-	-3966	-0-	922 1	3926 3	Y	573	579 0	17
						11 4	630 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878		
05	12462 X	9374	-0-	-3088	-0-	1252 1	6957 3	Y	1007	1021 0	18
						57 4	1108 9				
06	12210 X	7921	-0-	-4289	-0-	1084 1	5806 3	Y	921	917 0	22
						18 4	1013 9				
07	12617 X	8772	-0-	-3845	-0-	1129 1	6718 3	Y	816	819 0	19
						27 4	898 9				
08	12617 X	9404	-0-	-3213	-0-	1055 1	7384 3	Y	850	845 0	24
						30 4	935 9				
09	9240 X	8223	-0-	-1017	-0-	1010 1	6331 3	Y	765	763 0	26
						40 4	842 9				
*10	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	1242 1	8201 3	Y	817	818 0	25
						15 4	899 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933		
05	11532 X	7832	-0-	-3700	-0-	1062 1	5851 3	Y	792	813 0	14
						48 4	871 9				
06	9840 X	7369	-0-	-2471	-0-	951 1	5476 3	Y	842	836 0	20
						16 4	926 9				
07	9455 X	7623	-0-	-1832	-0-	1038 1	5695 3	Y	786	787 0	19
						25 4	865 9				
08	9455 X	5813	-0-	-3642	-0-	812 1	4034 3	Y	858	853 0	24
						23 4	944 9				
09	9030 X	8876	-0-	-154	-0-	1123 1	6050 3	Y	1507	1479 0	52
						45 4	1658 9				
10	7843 X	1171	-0-	-6672	-0-	568 1	492 3	Y	95	144 0	3
						6 4	105 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
M	O	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
-----													
		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12394			PERF.12787 - 20923	
05	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	1177	1	6270	3	Y	980	997 0	18
						53	4	1078	9				
06	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	993	1	4913	3	Y	825	823 0	20
						16	4	908	9				
07	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	1074	1	6023	3	Y	912	910 0	22
						26	4	1003	9				
08	9424 X	8088	-0-	-1336	-0-	1014	1	5661	3	Y	1258	1244 0	36
						29	4	1384	9				
09	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	1119	1	5857	3	Y	1748	1724 0	60
						44	4	1923	9				
*10	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	1223	1	6170	3	Y	1725	1733 0	52
						15	4	1898	9				
-----													
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12598			PERF.13079 - 17143	
05	18910 X	15235	-0-	-3675	-0-	1259	1	12545	3	Y	1208	1212 0	75
						102	4	1329	9				
06	16500 X	13604	-0-	-2896	-0-	1057	1	11195	3	Y	1150	1125 0	100
						87	4	1265	9				
07	17050 X	15459	-0-	-1591	-0-	1425	1	12430	3	Y	1441	1429 0	112
						19	4	1585	9				
08	17050 X	15516	-0-	-1534	-0-	1812	1	12224	3	Y	1332	1337 0	107
						15	4	1465	9				
09	14730 X	14140	-0-	-590	-0-	1590	1	11193	3	Y	1206	1226 0	87
						30	4	1327	9				
10	15469 X	14538	-0-	-931	-0-	1541	1	11774	3	Y	1041	1052 0	76
						78	4	1145	9				
-----													
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12514			PERF.12829 - 16362	
05	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	1893	1	19989	3	Y	1269	1246 0	79
						153	4	1396	9				
06	18150 X	18114	-0-	-36	-0-	1427	1	15524	3	Y	951	947 0	83
						117	4	1046	9				
07	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	1696	1	17605	3	Y	1073	1073 0	83
						22	4	1180	9				
08	23436 X	20342	-0-	-3094	-0-	1957	1	17237	3	Y	1029	1029 0	83
						16	4	1132	9				
09	22680 X	18217	-0-	-4463	-0-	1867	1	15555	3	Y	691	724 0	50
						35	4	760	9				
10	23436 X	22123	-0-	-1313	-0-	1905	1	19203	3	Y	835	824 0	61
						96	4	919	9				
-----													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12576 - 18459	
05	26598 X	15702	-0-	-10896	-0-	1149	1	12681	3	Y	1655	1684 0	30
						51	4	1821	9				
06	23280 X	15213	-0-	-8067	-0-	1064	1	12416	3	Y	1558	1551 0	37
						19	4	1714	9				
07	24056 X	16385	-0-	-7671	-0-	1044	1	13661	3	Y	1504	1505 0	36
						26	4	1654	9				
08	23653 X	14160	-0-	-9493	-0-	874	1	11805	3	Y	1324	1322 0	38
						25	4	1456	9				
09	18270 X	13124	-0-	-5146	-0-	846	1	10871	3	Y	1248	1243 0	43
						34	4	1373	9				
10	15717 X	13477	-0-	-2240	-0-	936	1	11112	3	Y	1288	1292 0	39
						12	4	1417	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HOLLMAN UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883	COMPL. DATE 07/03/2018	TOTAL DEPTH 12384	PERF.12704	- 20979								
05	21235 X	16857	-0-	-4378	-0-	1659 75 4	1 4	13096 2027 9	3 9	Y	1843	1891	0			34
06	18570 X	14018	-0-	-4552	-0-	1491 25 4	1 4	10867 1635 9	3 9	Y	1486	1484	0			36
07	19189 X	13873	-0-	-5316	-0-	1384 34 4	1 4	10897 1558 9	3 9	Y	1416	1419	0			33
08	19189 X	14038	-0-	-5151	-0-	1260 36 4	1 4	11159 1583 9	3 9	Y	1439	1431	0			41
09	17610 X	13534	-0-	-4076	-0-	1243 50 4	1 4	10706 1535 9	3 9	Y	1395	1388	0			48
10	16864 X	15031	-0-	-1833	-0-	1442 18 4	1 4	11967 1604 9	3 9	Y	1458	1462	0			44
-----																
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 12504	PERF.12573	- 15851								
05	7564 X	6946	-0-	-618	-0-	768 19 4	1 4	5305 854 9	3 9	Y	776	768	0			21
06	6480 X	6016	-0-	-464	-0-	759 33 4	1 4	4521 703 9	3 9	Y	639	653	0			7
07	7037 X	4914	-0-	-2123	-0-	798 24 4	1 4	3529 563 9	3 9	Y	512	511	0			8
08	7037 X	4450	-0-	-2587	-0-	780 41 4	1 4	3293 336 9	3 9	Y	305	307	0			6
09	6810 X	4101	-0-	-2709	-0-	762 34 4	1 4	3065 240 9	3 9	Y	218	220	0			4
10	6944 X	4294	-0-	-2650	-0-	797 24 4	1 4	3060 413 9	3 9	Y	375	371	0			8
-----																
HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 12571	PERF.12515	- 15558								
05	6200 X	5381	-0-	-819	-0-	956 24 4	1 4	4265 136 9	3 9	Y	124	124	0			3
06	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	1016 44 4	1 4	4582 98 9	3 9	Y	89	91	0			1
07	7068 X	4991	-0-	-2077	-0-	903 28 4	1 4	3542 518 9	3 9	Y	471	465	0			7
08	6789 X	4427	-0-	-2362	-0-	793 42 4	1 4	3146 446 9	3 9	Y	405	404	0			8
09	6570 X	4271	-0-	-2299	-0-	833 37 4	1 4	3024 377 9	3 9	Y	343	344	0			7
10	6076 X	3620	-0-	-2456	-0-	846 25 4	1 4	2575 174 9	3 9	Y	158	162	0			3
-----																
HOLLMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 284946	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 12521	PERF.12595	- 16013								
05	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	477 12 4	1 4	6996 607 9	3 9	Y	552	546	0			15
06	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	437 19 4	1 4	5963 708 9	3 9	Y	644	652	0			7
07	7688 X	5453	-0-	-2235	-0-	426 13 4	1 4	4398 616 9	3 9	Y	560	558	0			9
08	5983 X	4868	-0-	-1115	-0-	531 28 4	1 4	3771 538 9	3 9	Y	489	488	0			10
09	5790 X	3752	-0-	-2038	-0-	629 28 4	1 4	2571 524 9	3 9	Y	476	476	0			10
10	5983 X	4043	-0-	-1940	-0-	872 26 4	1 4	2594 551 9	3 9	Y	501	501	0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		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	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	25730 X	18129	-0-	-7601	-0-	1553 84	1 4	14314 2178	3 9	Y	1980	1980 0	28
06	21780 X	16385	-0-	-5395	-0-	1411 54	1 4	12769 2151	3 9	Y	1955	1952 0	31
07	19964 X	17067	-0-	-2897	-0-	1308 31	1 4	13834 1894	3 9	Y	1722	1719 0	34
08	19964 X	12734	-0-	-7230	-0-	1026 26	1 4	10404 1278	3 9	Y	1162	1172 0	24
09	17760 X	13311	-0-	-4449	-0-	1040 20	1 4	10913 1338	3 9	Y	1216	1211 0	29
10	18135 X	13345	-0-	-4790	-0-	1151 19	1 4	11440 735	3 9	Y	668	685 0	12
-----													
MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977				
05	23312 X	17343	-0-	-5969	-0-	1652 74	1 4	13851 1766	3 9	Y	1605	1633 0	29
06	20850 X	15961	-0-	-4889	-0-	1553 26	1 4	12728 1654	3 9	Y	1504	1497 0	36
07	21545 X	17197	-0-	-4348	-0-	1507 37	1 4	13993 1660	3 9	Y	1509	1509 0	36
08	20987 X	17120	-0-	-3867	-0-	1384 40	1 4	14061 1635	3 9	Y	1486	1480 0	42
09	17850 X	16133	-0-	-1717	-0-	1357 55	1 4	13169 1552	3 9	Y	1411	1404 0	49
10	17329 X	16533	-0-	-796	-0-	1510 19	1 4	13439 1565	3 9	Y	1423	1429 0	43
-----													
MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857				
05	20119 X	14723	-0-	-5396	-0-	1280 57	1 4	11732 1654	3 9	Y	1504	1527 0	27
06	17850 X	13423	-0-	-4427	-0-	1190 20	1 4	10601 1612	3 9	Y	1465	1457 0	35
07	18445 X	13672	-0-	-4773	-0-	1122 28	1 4	11201 1321	3 9	Y	1201	1208 0	28
08	18352 X	13189	-0-	-5163	-0-	1026 29	1 4	10965 1169	3 9	Y	1063	1061 0	30
09	14640 X	11758	-0-	-2882	-0-	965 39	1 4	9684 1070	3 9	Y	973	969 0	34
10	14725 X	12464	-0-	-2261	-0-	1097 14	1 4	10037 1316	3 9	Y	1196	1194 0	36
-----													
DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582				
05	37417 X	8899	-0-	-28518	-0-	510 13	1 4	7588 788	3 9	Y	716	746 0	20
06	33720 X	32808	-0-	-912	-0-	1866 81	1 4	26039 4822	3 9	Y	4384	4357 0	47
07	37417 X	4682	-0-	-32735	-0-	706 22	1 4	3089 865	3 9	Y	786	821 0	12
08	41819 X	3478	-0-	-38341	-0-	763 41	1 4	2050 624	3 9	Y	567	567 0	12
09	40470 X	2822	-0-	-37648	-0-	722 32	1 4	1671 397	3 9	Y	361	366 0	7
10	33914 X	2528	-0-	-31386	-0-	1044 31	1 4	1037 416	3 9	Y	378	377 0	8

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	27621 X	7487	-0-	-20134	-0-	446	1	6187	3	Y	766	772	0		21
						11	4	843	9						
06	71579 X	71579	-0-	-0-	-0-	2696	1	57235	3	Y	10481	10391	0		111
						119	4	11529	9						
07	77795 X	77795	-0-	-0-	-0-	3826	1	62340	3	Y	10460	10411	0		160
						123	4	11506	9						
08	58574 X	58574	-0-	-0-	-0-	2633	1	48472	3	Y	6666	6691	0		135
						136	4	7333	9						
09	71580 X	47665	-0-	-23915	-0-	2243	1	40083	3	Y	4760	4799	0		96
						103	4	5236	9						
10	97030 X	42946	-0-	-54084	-0-	2010	1	35784	3	Y	4628	4629	0		95
						61	4	5091	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617															
05	23560 X	710	-0-	-22850	-0-	504	1	87	3	Y	87	90	0		2
						23	4	96	9						
06	20040 X	656	-0-	-19384	-0-	460	1	89	3	Y	91	91	0		2
						7	4	100	9						
07	15252 X	454	-0-	-14798	-0-	360	1	1	3	Y	77	77	0		2
						8	4	85	9						
08	20341 X	20341	-0-	-0-	-0-	1268	1	16833	3	Y	2003	1948	0		57
						37	4	2203	9						
09	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	1388	1	17133	3	Y	1701	1699	0		59
						56	4	1871	9						
*10	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	1465	1	16102	3	Y	1554	1566	0		47
						19	4	1709	9						
FREE UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892															
05	20801 X	15291	-0-	-5510	-0-	1411	1	12283	3	Y	1348	1353	0		84
						114	4	1483	9						
06	21630 X	16017	-0-	-5613	-0-	1404	1	12952	3	Y	1405	1366	0		123
						115	4	1546	9						
07	22351 X	13747	-0-	-8604	-0-	1411	1	10786	3	Y	1392	1407	0		108
						19	4	1531	9						
08	22351 X	11474	-0-	-10877	-0-	1521	1	8968	3	Y	884	921	0		71
						13	4	972	9						
09	16170 X	2471	-0-	-13699	-0-	801	1	1002	3	Y	594	622	0		43
						15	4	653	9						
10	16554 X	3894	-0-	-12660	-0-	945	1	2769	3	Y	120	154	0		9
						48	4	132	9						
FOSTER UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650															
05	18693 X	13760	-0-	-4933	-0-	1491	1	10399	3	Y	1639	1674	0		30
						67	4	1803	9						
06	16380 X	13654	-0-	-2726	-0-	1433	1	10562	3	Y	1486	1480	0		36
						24	4	1635	9						
07	16926 X	14067	-0-	-2859	-0-	1375	1	11466	3	Y	1084	1094	0		26
						34	4	1192	9						
08	16926 X	13678	-0-	-3248	-0-	1258	1	11176	3	Y	1098	1093	0		31
						36	4	1208	9						
09	15030 X	12261	-0-	-2769	-0-	1119	1	10026	3	Y	974	971	0		34
						45	4	1071	9						
10	14105 X	13142	-0-	-963	-0-	1319	1	10600	3	Y	1096	1097	0		33
						17	4	1206	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	28458 X	19358	-0-	-9100	-0-	1498	1 15658	3	Y	1941	1972 0	35
						67	4 2135	9				
06	23970 X	18462	-0-	-5508	-0-	1386	1 15053	3	Y	1817	1808 0	44
						24	4 1999	9				
07	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	1320	1 16344	3	Y	1697	1701 0	40
						33	4 1867	9				
08	19344 X	18847	-0-	-497	-0-	1186	1 15622	3	Y	1823	1811 0	52
						34	4 2005	9				
09	18720 X	17339	-0-	-1381	-0-	1149	1 14426	3	Y	1561	1559 0	54
						47	4 1717	9				
10	19344 X	18055	-0-	-1289	-0-	1285	1 14997	3	Y	1596	1602 0	48
						17	4 1756	9				
-----												
FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468			
05	16771 X	9306	-0-	-7465	-0-	896	1 7228	3	Y	1038	1056 0	19
						40	4 1142	9				
06	14160 X	9451	-0-	-4709	-0-	927	1 7325	3	Y	1075	1068 0	26
						16	4 1183	9				
07	12741 X	11086	-0-	-1655	-0-	994	1 8893	3	Y	1068	1069 0	25
						24	4 1175	9				
08	12741 X	8679	-0-	-4062	-0-	844	1 6940	3	Y	792	794 0	23
						24	4 871	9				
09	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	866	1 7685	3	Y	967	957 0	33
						35	4 1064	9				
10	10013 X	9715	-0-	-298	-0-	961	1 7643	3	Y	999	1002 0	30
						12	4 1099	9				
-----												
FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366			
05	18135 X	13277	-0-	-4858	-0-	1361	1 10766	3	Y	990	1016 0	18
						61	4 1089	9				
06	15210 X	11935	-0-	-3275	-0-	1231	1 9599	3	Y	985	979 0	24
						21	4 1084	9				
07	14911 X	12636	-0-	-2275	-0-	1079	1 10350	3	Y	1073	1072 0	25
						27	4 1180	9				
08	14911 X	11645	-0-	-3266	-0-	971	1 9807	3	Y	763	766 0	22
						28	4 839	9				
09	13380 X	11377	-0-	-2003	-0-	967	1 9611	3	Y	691	689 0	24
						39	4 760	9				
10	13268 X	11790	-0-	-1478	-0-	1087	1 9890	3	Y	726	728 0	22
						14	4 799	9				
-----												
FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 285556		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393			
05	2697 X	1986	-0-	-711	-0-	616	1 1058	3	Y	258	264 0	5
						28	4 284	9				
06	2370 X	2160	-0-	-210	-0-	558	1 880	3	Y	648	637 0	16
						9	4 713	9				
07	2356 X	1769	-0-	-587	-0-	670	1 507	3	Y	524	528 0	12
						16	4 576	9				
08	2325 X	1681	-0-	-644	-0-	688	1 713	3	Y	237	242 0	7
						19	4 261	9				
09	2160 X	1605	-0-	-555	-0-	632	1 764	3	Y	167	168 0	6
						25	4 184	9				
10	2232 X	1597	-0-	-635	-0-	707	1 532	3	Y	318	314 0	10
						8	4 350	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 10H		RRCID -> 285564	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12653		PERF.12828 - 18480								
05	15314 X	7465	-0-	-7849	-0-	841	1	5519	3	Y	970	992	0			18
						38	4	1067	9							
06	12900 X	7000	-0-	-5900	-0-	795	1	5248	3	Y	858	855	0			21
						13	4	944	9							
07	10788 X	7779	-0-	-3009	-0-	780	1	6050	3	Y	845	846	0			20
						19	4	930	9							
08	8711 X	7240	-0-	-1471	-0-	920	1	5389	3	Y	823	820	0			23
						26	4	905	9							
09	8100 X	6586	-0-	-1514	-0-	903	1	4837	3	Y	736	734	0			25
						36	4	810	9							
10	7471 X	6923	-0-	-548	-0-	1044	1	4988	3	Y	798	799	0			24
						13	4	878	9							
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 11930		PERF.12060 - 15373								
05	17670 X	12312	-0-	-5358	-0-	631	1	10519	3	Y	824	832	0			11
						256	4	906	9							
06	17100 X	11092	-0-	-6008	-0-	508	1	9899	3	Y	496	501	0			6
						139	4	546	9							
07	16182 X	11746	-0-	-4436	-0-	476	1	10582	3	Y	557	556	0			7
						75	4	613	9							
08	15376 X	12189	-0-	-3187	-0-	449	1	11039	3	Y	592	588	0			11
						50	4	651	9							
09	14880 X	10390	-0-	-4490	-0-	490	1	9292	3	Y	461	463	0			9
						101	4	507	9							
10	12307 X	10291	-0-	-2016	-0-	487	1	9401	3	Y	287	288	0			8
						87	4	316	9							
-----																
NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286204	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 12723		PERF.12763 - 18437								
05	36921 X	28241	-0-	-8680	-0-	2209	1	25267	3	Y	533	556	0			33
						179	4	586	9							
06	32910 X	26222	-0-	-6688	-0-	1883	1	23732	3	Y	412	409	0			36
						154	4	453	9							
07	34007 X	28110	-0-	-5897	-0-	1783	1	25916	3	Y	352	361	0			27
						24	4	387	9							
08	33077 X	25891	-0-	-7186	-0-	1861	1	23738	3	Y	251	258	0			20
						16	4	276	9							
09	28260 X	25067	-0-	-3193	-0-	1786	1	22962	3	Y	259	260	0			19
						34	4	285	9							
10	28241 X	23501	-0-	-4740	-0-	2129	1	21024	3	Y	219	222	0			16
						107	4	241	9							
-----																
NITSCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286205	COMPL. DATE 01/10/2020	TOTAL DEPTH 12811		PERF.12815 - 18394								
05	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	1856	1	23714	3	Y	655	652	0			41
						150	4	721	9							
06	24279 X	24279	-0-	-0-	-0-	1802	1	21613	3	Y	652	636	0			57
						147	4	717	9							
07	25983 X	25983	-0-	-0-	-0-	2031	1	23146	3	Y	708	710	0			55
						27	4	779	9							
08	29977 X	25006	-0-	-4971	-0-	2248	1	21741	3	Y	907	889	0			73
						19	4	998	9							
09	26340 X	23292	-0-	-3048	-0-	2220	1	20039	3	Y	901	909	0			65
						42	4	991	9							
10	26443 X	23771	-0-	-2672	-0-	2221	1	20698	3	Y	673	689	0			49
						112	4	740	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		20057 X	15121	-0-	-4936	-0-	1496	1	12508	3	Y	942	942	0		13
							81	4	1036	9						
06		16890 X	13402	-0-	-3488	-0-	1367	1	11096	3	Y	806	806	0		13
							52	4	887	9						
07		17360 X	14716	-0-	-2644	-0-	1231	1	12645	3	Y	737	735	0		15
							29	4	811	9						
08		17205 X	12937	-0-	-4268	-0-	1123	1	11100	3	Y	624	626	0		13
							28	4	686	9						
09		14640 X	11860	-0-	-2780	-0-	1006	1	10524	3	Y	282	288	0		7
							20	4	310	9						
10		15128 X	13629	-0-	-1499	-0-	1227	1	11646	3	Y	668	663	0		12
							21	4	735	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810																
05		22475 X	20023	-0-	-2452	-0-	1574	1	16766	3	Y	1453	1453	0		20
							85	4	1598	9						
06		20730 X	16175	-0-	-4555	-0-	1272	1	13472	3	Y	1257	1257	0		20
							48	4	1383	9						
07		21421 X	16852	-0-	-4569	-0-	1349	1	14262	3	Y	1099	1097	0		22
							32	4	1209	9						
08		21421 X	16052	-0-	-5369	-0-	1377	1	13467	3	Y	1067	1067	0		22
							34	4	1174	9						
09		19380 X	15744	-0-	-3636	-0-	1369	1	13080	3	Y	1154	1148	0		28
							26	4	1269	9						
10		20026 X	13839	-0-	-6187	-0-	1398	1	11415	3	Y	912	923	0		17
							23	4	1003	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707																
05		19251 X	15713	-0-	-3538	-0-	1305	1	13090	3	Y	1134	1130	0		16
							71	4	1247	9						
06		17400 X	13123	-0-	-4277	-0-	1054	1	10824	3	Y	1095	1094	0		17
							40	4	1205	9						
07		17980 X	15166	-0-	-2814	-0-	1061	1	12947	3	Y	1029	1025	0		21
							26	4	1132	9						
08		17980 X	13771	-0-	-4209	-0-	1021	1	11781	3	Y	857	861	0		17
							26	4	943	9						
09		15210 X	13633	-0-	-1577	-0-	1019	1	11545	3	Y	954	948	0		23
							20	4	1049	9						
10		15717 X	13280	-0-	-2437	-0-	1060	1	11225	3	Y	888	895	0		16
							18	4	977	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519																
05		8401 X	8017	-0-	-384	-0-	453	1	6661	3	Y	654	653	2		8
							184	4	719	9						
06		8130 X	4492	-0-	-3638	-0-	299	1	3592	3	Y	472	474	2		6
							82	4	519	9						
07		8401 X	3463	-0-	-4938	-0-	259	1	2825	3	Y	307	309	2		4
							41	4	338	9						
08		8029 X	5307	-0-	-2722	-0-	291	1	4578	3	Y	369	366	2		7
							32	4	406	9						
09		7770 X	7133	-0-	-637	-0-	354	1	6205	3	Y	455	454	2		8
							73	4	501	9						
10		8029 X	7196	-0-	-833	-0-	376	1	6218	3	Y	486	480	2		14
							67	4	535	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514															
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
*11	26970 X	19494	-0-	-7476	-0-	1666	1	16371	3	Y	1210	1213	0		12
						126	4	1331	9						
*12	24552 X	18445	-0-	-6107	-0-	1535	1	15533	3	Y	1007	1008	0		11
						269	4	1108	9						
*01	24552 X	15153	-0-	-9399	-0-	1522	1	12683	3	Y	780	777	0		14
						90	4	858	9						
*02	20720 X	5801	-0-	-14919	-0-	894	1	4412	3	Y	399	406	0		7
						56	4	439	9						
*03	22940 X	2063	-0-	-20877	-0-	523	1	1435	3	Y	85	91	0		1
						11	4	94	9						
*04	19500 X	13036	-0-	-6464	-0-	1070	1	10908	3	Y	938	926	0		13
						26	4	1032	9						
*05	18445 X	16713	-0-	-1732	-0-	1647	1	13677	3	Y	1181	1177	0		17
						90	4	1299	9						
*06	14670 X	13169	-0-	-1501	-0-	1377	1	10664	3	Y	978	980	0		15
						52	4	1076	9						
07	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	1211	1	11900	3	Y	867	865	0		17
						29	4	954	9						
08	16709 X	963	-0-	-15746	-0-	661	1	221	3	Y	59	75	0		1
						16	4	65	9						
09	16170 X	14508	-0-	-1662	-0-	1322	1	12139	3	Y	929	908	0		22
						25	4	1022	9						
10	16709 X	15251	-0-	-1458	-0-	1512	1	12745	3	Y	881	887	0		16
						25	4	969	9						

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715															
05	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	1527	1	19428	3	Y	1145	1129	0		31
						38	4	1260	9						
06	21420 X	18257	-0-	-3163	-0-	1259	1	15777	3	Y	1060	1080	0		11
						55	4	1166	9						
07	22134 X	12590	-0-	-9544	-0-	1073	1	10588	3	Y	814	813	0		12
						34	4	895	9						
08	26784 X	12359	-0-	-14425	-0-	1035	1	10648	3	Y	565	566	0		11
						54	4	622	9						
09	25920 X	11403	-0-	-14517	-0-	988	1	9819	3	Y	502	503	0		10
						44	4	552	9						
10	22258 X	12065	-0-	-10193	-0-	1034	1	10377	3	Y	566	564	0		12
						31	4	623	9						

EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790															
05	28024 X	25278	-0-	-2746	-0-	1220	1	22838	3	Y	1081	1068	0		30
						31	4	1189	9						
06	23310 X	18302	-0-	-5008	-0-	893	1	16412	3	Y	871	892	0		9
						39	4	958	9						
07	26536 X	14624	-0-	-11912	-0-	952	1	12610	3	Y	938	933	0		14
						30	4	1032	9						
08	26536 X	17569	-0-	-8967	-0-	1209	1	15022	3	Y	1159	1149	0		24
						63	4	1275	9						
09	25680 X	16633	-0-	-9047	-0-	1185	1	14236	3	Y	1054	1057	0		21
						53	4	1159	9						
10	25265 X	13192	-0-	-12073	-0-	922	1	11272	3	Y	882	885	0		18
						28	4	970	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	22382 X	1011	-0-	-21371	-0-	805 1	16 3	45 4	145 9	Y	132	137 0			2
06	17070 X	302	-0-	-16768	-0-	228 1	1 3	8 4	65 9	Y	59	60 0			1
07	16058 X	9262	-0-	-6796	-0-	692 1	7852 3	17 4	701 9	Y	637	625 0			13
08	21834 X	21834	-0-	-0-	-0-	1722 1	18718 3	43 4	1351 9	Y	1228	1216 0			25
09	18811 X	18811	-0-	-0-	-0-	1591 1	16153 3	31 4	1036 9	Y	942	945 0			22
*10	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	1611 1	15847 3	27 4	911 9	Y	828	835 0			15
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500															
05	40610 X	28611	-0-	-11999	-0-	1868 1	25871 3	151 4	721 9	Y	655	660 0			41
06	35910 X	26863	-0-	-9047	-0-	1669 1	24351 3	137 4	706 9	Y	642	627 0			56
07	35898 X	28816	-0-	-7082	-0-	1934 1	25904 3	26 4	952 9	Y	865	854 0			67
08	32240 X	27098	-0-	-5142	-0-	2097 1	24162 3	18 4	821 9	Y	746	753 0			60
09	29040 X	26465	-0-	-2575	-0-	2000 1	23645 3	38 4	782 9	Y	711	720 0			51
10	28830 X	25792	-0-	-3038	-0-	1866 1	23050 3	94 4	782 9	Y	711	710 0			52
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571															
05	14229 X	8595	-0-	-5634	-0-	918 1	6941 3	23 4	713 9	Y	648	642 0			18
06	12060 X	6890	-0-	-5170	-0-	924 1	4988 3	40 4	938 9	Y	853	862 0			9
07	11966 X	8914	-0-	-3052	-0-	1165 1	6713 3	36 4	1000 9	Y	909	904 0			14
08	11966 X	4590	-0-	-7376	-0-	774 1	3424 3	41 4	351 9	Y	319	327 0			6
09	11580 X	5977	-0-	-5603	-0-	969 1	4273 3	43 4	692 9	Y	629	622 0			13
10	11036 X	6291	-0-	-4745	-0-	1080 1	4234 3	33 4	944 9	Y	858	853 0			18
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396															
05	30938 X	18871	-0-	-12067	-0-	967 1	15581 3	43 4	2280 9	Y	2073	2119 0			38
06	26130 X	22087	-0-	-4043	-0-	1132 1	18165 3	21 4	2769 9	Y	2517	2494 0			61
07	26505 X	22431	-0-	-4074	-0-	1021 1	19032 3	27 4	2351 9	Y	2137	2147 0			51
08	26505 X	24681	-0-	-1824	-0-	1397 1	20617 3	40 4	2627 9	Y	2388	2371 0			68
09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	1474 1	18988 3	60 4	2366 9	Y	2151	2145 0			74
*10	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	1625 1	19243 3	22 4	2266 9	Y	2060	2072 0			62

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #:		7H	RRCID ->	287163	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12594	- 20380	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	35681 X	24282	-0-	-11399	-0-	1485 1	20252 3	2479 9	Y	2254	2298 0		41
						66 4	2479 9						
06	31200 X	20625	-0-	-10575	-0-	1284 1	17127 3	2191 9	Y	1992	1985 0		48
						23 4	2191 9						
07	32240 X	21921	-0-	-10319	-0-	1207 1	18512 3	2171 9	Y	1974	1975 0		47
						31 4	2171 9						
08	32240 X	21900	-0-	-10340	-0-	1228 1	18367 3	2269 9	Y	2063	2051 0		59
						36 4	2269 9						
09	26700 X	19550	-0-	-7150	-0-	1160 1	16338 3	2005 9	Y	1823	1819 0		63
						47 4	2005 9						
10	24273 X	20015	-0-	-4258	-0-	1283 1	16727 3	1988 9	Y	1807	1815 0		55
						17 4	1988 9						
-----													
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID ->	287170	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12583	- 20318	
05	29853 X	25005	-0-	-4848	-0-	1605 1	20595 3	2734 9	Y	2485	2530 0		45
						71 4	2734 9						
06	26700 X	23674	-0-	-3026	-0-	1545 1	19602 3	2500 9	Y	2273	2263 0		55
						27 4	2500 9						
07	27590 X	25054	-0-	-2536	-0-	1455 1	21003 3	2559 9	Y	2326	2326 0		55
						37 4	2559 9						
08	27590 X	23100	-0-	-4490	-0-	1280 1	19495 3	2288 9	Y	2080	2076 0		59
						37 4	2288 9						
09	24210 X	21085	-0-	-3125	-0-	1217 1	17750 3	2068 9	Y	1880	1874 0		65
						50 4	2068 9						
10	25017 X	21205	-0-	-3812	-0-	1322 1	17703 3	2162 9	Y	1965	1971 0		59
						18 4	2162 9						
-----													
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12546	- 18952	
05	46004 X	30495	-0-	-15509	-0-	1813 1	25009 3	3576 9	Y	3251	3252 0		46
						97 4	3576 9						
06	38850 X	29371	-0-	-9479	-0-	1703 1	23975 3	3628 9	Y	3298	3292 0		52
						65 4	3628 9						
07	39680 X	32370	-0-	-7310	-0-	1609 1	26775 3	3946 9	Y	3587	3567 0		72
						40 4	3946 9						
08	34503 X	31130	-0-	-3373	-0-	1644 1	25620 3	3824 9	Y	3476	3478 0		70
						42 4	3824 9						
09	29850 X	28493	-0-	-1357	-0-	1541 1	23635 3	3285 9	Y	2986	2985 0		71
						32 4	3285 9						
*10	30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	1772 1	26624 3	2310 9	Y	2100	2132 0		39
						31 4	2310 9						
-----													
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12453	- 19159	
05	45818 X	32691	-0-	-13127	-0-	2483 1	28239 3	1835 9	Y	1668	1670 0		23
						134 4	1835 9						
06	39690 X	19577	-0-	-20113	-0-	1684 1	16617 3	1212 9	Y	1102	1108 0		17
						64 4	1212 9						
07	41013 X	33040	-0-	-7973	-0-	2082 1	29028 3	1879 9	Y	1708	1691 0		34
						51 4	1879 9						
08	36146 X	20350	-0-	-15796	-0-	1632 1	17498 3	1179 9	Y	1072	1084 0		22
						41 4	1179 9						
09	32460 X	27539	-0-	-4921	-0-	2001 1	23944 3	1554 9	Y	1413	1401 0		34
						40 4	1554 9						
10	32705 X	17409	-0-	-15296	-0-	1585 1	12184 3	3614 9	Y	3285	3258 0		61
						26 4	3614 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
05		45694 X	29585	-0-	-16109	-0-	2075 1	24446 3	Y	2684	2684	0		38
							112 4	2952 9						
06		39630 X	25044	-0-	-14586	-0-	1922 1	20495 3	Y	2322	2324	0		36
							73 4	2554 9						
07		34286 X	30859	-0-	-3427	-0-	1895 1	26180 3	Y	2488	2474	0		50
							47 4	2737 9						
08		34286 X	27956	-0-	-6330	-0-	1880 1	23525 3	Y	2275	2279	0		46
							48 4	2503 9						
09		29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	1938 1	24622 3	Y	2203	2196	0		53
							39 4	2423 9						
*10		30370 X	30370	-0-	-0-	-0-	2109 1	25889 3	Y	2124	2138	0		39
							36 4	2336 9						
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
05		53816 X	33839	-0-	-19977	-0-	1965 1	29074 3	Y	2450	2451	0		34
							105 4	2695 9						
06		45450 X	32203	-0-	-13247	-0-	1839 1	27679 3	Y	2376	2373	0		37
							71 4	2614 9						
07		44144 X	32312	-0-	-11832	-0-	1619 1	28171 3	Y	2255	2247	0		45
							41 4	2481 9						
08		40362 X	31093	-0-	-9269	-0-	1673 1	27107 3	Y	2064	2067	0		42
							43 4	2270 9						
09		33300 X	32582	-0-	-718	-0-	1748 1	28566 3	Y	2028	2022	0		48
							37 4	2231 9						
*10		36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	1975 1	31415 3	Y	2497	2499	0		46
							35 4	2747 9						
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
05		40951 X	33660	-0-	-7291	-0-	2011 1	29603 3	Y	1763	1768	0		25
							107 4	1939 9						
06		39300 X	28492	-0-	-10808	-0-	2019 1	24679 3	Y	1561	1561	0		25
							77 4	1717 9						
07		40610 X	33761	-0-	-6849	-0-	1994 1	29671 3	Y	1861	1849	0		37
							49 4	2047 9						
08		37448 X	30290	-0-	-7158	-0-	2002 1	26367 3	Y	1700	1703	0		34
							51 4	1870 9						
09		32760 X	4099	-0-	-28661	-0-	854 1	2603 3	Y	570	590	0		14
							15 4	627 9						
10		33666 X	14502	-0-	-19164	-0-	1411 1	11916 3	Y	1047	1042	0		19
							23 4	1152 9						
BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
05		45105 X	29046	-0-	-16059	-0-	1198 1	25052 3	Y	2533	2558	0		27
							10 4	2786 9						
06		43380 X	28133	-0-	-15247	-0-	1507 1	23817 3	Y	2535	2538	0		24
							20 4	2789 9						
07		44826 X	27294	-0-	-17532	-0-	1451 1	22966 3	Y	2565	2565	0		24
							55 4	2822 9						
08		38688 X	25733	-0-	-12955	-0-	1416 1	21560 3	Y	2468	2429	0		63
							42 4	2715 9						
09		33330 X	21947	-0-	-11383	-0-	1337 1	18200 3	Y	2121	2147	0		37
							77 4	2333 9						
10		29140 X	21970	-0-	-7170	-0-	1509 1	17962 3	Y	2250	2238	0		49
							24 4	2475 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11129 X	9263	-0-	-1866	-0-	921	1	6663	3	Y	1186	1185	0	15
						374	4	1305	9					
06	10440 X	8746	-0-	-1694	-0-	864	1	6422	3	Y	1113	1115	0	13
						236	4	1224	9					
07	10075 X	8551	-0-	-1524	-0-	887	1	6223	3	Y	1182	1180	0	15
						141	4	1300	9					
08	9641 X	3606	-0-	-6035	-0-	681	1	2531	3	Y	290	300	0	5
						75	4	319	9					
09	9330 X	2265	-0-	-7065	-0-	699	1	1419	3	Y	3	8	0	-0-
						144	4	3	9					
10	9269 X	7147	-0-	-2122	-0-	1027	1	5438	3	Y	454	441	0	13
						183	4	499	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
05	17360 X	5100	-0-	-12260	-0-	287	1	4292	3	Y	467	471	0	13
						7	4	514	9					
06	45831 X	45831	-0-	-0-	-0-	2042	1	35132	3	Y	7789	7719	0	83
						89	4	8568	9					
07	29517 X	29517	-0-	-0-	-0-	1942	1	22688	3	Y	4387	4403	0	67
						61	4	4826	9					
08	25094 X	25094	-0-	-0-	-0-	1600	1	18664	3	Y	4315	4294	0	88
						83	4	4747	9					
09	45840 X	21178	-0-	-24662	-0-	1493	1	16021	3	Y	3270	3292	0	66
						67	4	3597	9					
10	47368 X	15597	-0-	-31771	-0-	1275	1	11554	3	Y	2481	2496	0	51
						39	4	2729	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329														
05	24118 X	5394	-0-	-18724	-0-	345	1	4805	3	Y	214	228	0	6
						9	4	235	9					
06	20130 X	387	-0-	-19743	-0-	212	1	31	3	Y	123	128	0	1
						9	4	135	9					
07	28396 X	262	-0-	-28134	-0-	190	1	46	3	Y	18	19	0	-0-
						6	4	20	9					
08	21359 X	11	-0-	-21348	-0-	8	1	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	20670 X	-0-	-0-	-20670	-0-					Y	-0-			-0-
*10	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	913	1	12084	3	Y	2332	2284	0	48
						28	4	2565	9					
MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762														
05	11160 X	5273	-0-	-5887	-0-	899	1	3229	3	Y	764	765	0	10
						305	4	840	9					
06	9570 X	4345	-0-	-5225	-0-	822	1	2657	3	Y	687	685	0	12
						110	4	756	9					
07	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	871	1	3933	3	Y	709	707	0	14
						142	4	780	9					
08	5270 X	4835	-0-	-435	-0-	789	1	2992	3	Y	874	871	0	17
						93	4	961	9					
09	5100 X	4505	-0-	-595	-0-	821	1	2762	3	Y	684	687	0	14
						170	4	752	9					
10	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	767	1	2739	3	Y	769	765	0	18
						90	4	846	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	4185 X	1431	-0-	-2754	-0-	605	1	6	3	Y	741	747	0			8
						5	4	815	9							
06	1590 X	1362	-0-	-228	-0-	597	1	1	3	Y	687	688	0			7
						8	4	756	9							
07	1643 X	1393	-0-	-250	-0-	599	1	5	3	Y	696	696	0			7
						23	4	766	9							
08	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	604	1	9	3	Y	603	595	0			15
						18	4	663	9							
09	1440 X	1278	-0-	-162	-0-	623	1	4	3	Y	559	564	0			10
						36	4	615	9							
10	1426 X	1231	-0-	-195	-0-	614	1	9	3	Y	544	542	0			12
						10	4	598	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		3H	RRCID ->	288668	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12221	PERF.12429	- 19397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		42160 X	28983	-0-	-13177	-0-	1507 1	21723 3	Y	4674	4683 0		60
							612 4	5141 9					
06		38310 X	25995	-0-	-12315	-0-	1328 1	19907 3	Y	3998	4011 0		47
							362 4	4398 9					
07		37386 X	25280	-0-	-12106	-0-	1295 1	19391 3	Y	3990	3988 0		49
							205 4	4389 9					
08		28303 X	27032	-0-	-1271	-0-	1229 1	21401 3	Y	3878	3855 0		72
							136 4	4266 9					
09		27390 X	23495	-0-	-3895	-0-	1060 1	18584 3	Y	3303	3313 0		62
							218 4	3633 9					
10		28303 X	22425	-0-	-5878	-0-	1013 1	17470 3	Y	3419	3384 0		97
							181 4	3761 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		4H	RRCID ->	288702	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12290	PERF.12473	- 19526	
05		46562 X	31136	-0-	-15426	-0-	1607 1	24583 3	Y	3903	3908 0		50
							653 4	4293 9					
06		39840 X	28486	-0-	-11354	-0-	1388 1	22780 3	Y	3581	3589 0		42
							379 4	3939 9					
07		36735 X	27083	-0-	-9652	-0-	1282 1	21984 3	Y	3285	3286 0		41
							203 4	3614 9					
08		30349 X	26568	-0-	-3781	-0-	1258 1	22093 3	Y	2798	2787 0		52
							139 4	3078 9					
09		29370 X	27177	-0-	-2193	-0-	1391 1	22057 3	Y	3130	3124 0		58
							286 4	3443 9					
10		30349 X	27634	-0-	-2715	-0-	1368 1	21425 3	Y	4179	4118 0		119
							244 4	4597 9					
-----													
FOSTER UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	288703	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12923	- 18619	
05		36980 X	36980	-0-	-0-	-0-	1770 1	29713 3	Y	4926	4928 0		90
							78 4	5419 9					
06		38515 X	38515	-0-	-0-	-0-	1911 1	31921 3	Y	4225	4213 0		102
							35 4	4648 9					
07		38765 X	38765	-0-	-0-	-0-	1674 1	32370 3	Y	4252	4253 0		101
							44 4	4677 9					
08		36983 X	36084	-0-	-899	-0-	1461 1	30206 3	Y	3976	3964 0		113
							43 4	4374 9					
09		38520 X	26556	-0-	-11964	-0-	1101 1	21955 3	Y	3140	3145 0		108
							46 4	3454 9					
10		39804 X	25699	-0-	-14105	-0-	1115 1	20643 3	Y	3568	3568 0		108
							16 4	3925 9					
-----													
FOSTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	288719	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12835	- 18724	
05		44082 X	-0-	-0-	-44082	-0-			Y	-0-	93 0		-0-
06		51660 X	-0-	-0-	-51660	-0-			Y	-0-			-0-
07		53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-			Y	-0-			-0-
08		53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-			Y	-0-			-0-
09		24600 X	7822	-0-	-16778	-0-	652 1	6311 3	Y	757	731 0		26
							26 4	833 9					
*10		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	1263 1	9780 3	Y	1132	1124 0		34
							16 4	1245 9					

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-	5 0		-0-
06	2850 X	476	-0-	-2374	-0-	431 1	8 3		Y	16	16 0		-0-
						19 4	18 9						
07	775 X	275	-0-	-500	-0-	267 1	8 4		Y	-0-			-0-
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	646 1	1684 3		Y	146	143 0		3
						34 4	161 9						
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	733 1	1433 3		Y	60	62 0		1
						32 4	66 9						
*10	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	570 1	1137 3		Y	58	58 0		1
						17 4	64 9						

-----  
FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

05	56978 X	-0-	-0-	-56978	-0-				Y	-0-	27 0		-0-
06	52050 X	-0-	-0-	-52050	-0-				Y	-0-			-0-
07	44516 X	-0-	-0-	-44516	-0-				Y	-0-			-0-
08	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-				Y	-0-			-0-
09	6870 X	3239	-0-	-3631	-0-	224 1	2658 3		Y	316	305 0		11
						9 4	348 9						
*10	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1086 1	11464 3		Y	1293	1265 0		39
						14 4	1422 9						

-----  
SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

05	30628 X	22814	-0-	-7814	-0-	1142 1	17647 3		Y	3237	3249 0		41
						464 4	3561 9						
06	27270 X	18991	-0-	-8279	-0-	983 1	15396 3		Y	2131	2147 0		25
						268 4	2344 9						
07	27373 X	19756	-0-	-7617	-0-	1366 1	14745 3		Y	3117	3103 0		39
						216 4	3429 9						
08	21483 X	20425	-0-	-1058	-0-	1248 1	15562 3		Y	3161	3141 0		59
						138 4	3477 9						
09	20790 X	19771	-0-	-1019	-0-	1364 1	14969 3		Y	2871	2877 0		53
						280 4	3158 9						
10	21483 X	19285	-0-	-2198	-0-	1193 1	14888 3		Y	2719	2695 0		77
						213 4	2991 9						

-----  
FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

05	32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	1617 1	26838 3		Y	4016	4056 0		73
						71 4	4418 9						
06	26173 X	26173	-0-	-0-	-0-	1291 1	21327 3		Y	3210	3206 0		77
						24 4	3531 9						
07	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	1103 1	20724 3		Y	2667	2681 0		63
						29 4	2934 9						
08	41416 X	22842	-0-	-18574	-0-	1361 1	19811 3		Y	1483	1504 0		42
						39 4	1631 9						
09	33180 X	20915	-0-	-12265	-0-	1387 1	17949 3		Y	1384	1378 0		48
						57 4	1522 9						
10	32953 X	20349	-0-	-12604	-0-	1468 1	17361 3		Y	1364	1371 0		41
						20 4	1500 9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
FOSTER UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		38706 X	38706	-0-	-0-	-0-	2323	1	32308	3	Y	3611	3698	0		66
							103	4	3972	9						
06		37110 X	30473	-0-	-6637	-0-	2127	1	25424	3	Y	2623	2626	0		63
							37	4	2885	9						
07		38347 X	32296	-0-	-6051	-0-	2008	1	27517	3	Y	2473	2478	0		58
							51	4	2720	9						
08		64263 X	30820	-0-	-33443	-0-	1817	1	26350	3	Y	2364	2355	0		67
							53	4	2600	9						
09		48660 X	25054	-0-	-23606	-0-	1602	1	21349	3	Y	1853	1856	0		64
							65	4	2038	9						
10		38719 X	26737	-0-	-11982	-0-	1825	1	22762	3	Y	1933	1939	0		58
							24	4	2126	9						
HOLLMAN UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094																
05		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	713	1	5688	3	Y	730	719	0		20
							18	4	803	9						
06		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	633	1	4974	3	Y	481	496	0		5
							27	4	529	9						
07		5828 X	4993	-0-	-835	-0-	654	1	3876	3	Y	403	402	0		6
							20	4	443	9						
08		6107 X	5429	-0-	-678	-0-	655	1	3888	3	Y	774	764	0		16
							35	4	851	9						
09		5910 X	5018	-0-	-892	-0-	634	1	3584	3	Y	702	704	0		14
							28	4	772	9						
10		6107 X	5226	-0-	-881	-0-	663	1	3679	3	Y	785	783	0		16
							20	4	864	9						
HOLLMAN UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143																
05		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	532	1	4433	3	Y	703	695	0		19
							13	4	773	9						
06		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	546	1	4076	3	Y	782	793	0		8
							24	4	860	9						
07		5921 X	4470	-0-	-1451	-0-	550	1	3173	3	Y	664	662	0		10
							17	4	730	9						
08		5518 X	4414	-0-	-1104	-0-	550	1	3136	3	Y	635	632	0		13
							29	4	699	9						
09		5340 X	4161	-0-	-1179	-0-	533	1	2953	3	Y	592	593	0		12
							24	4	651	9						
10		5518 X	4296	-0-	-1222	-0-	559	1	3016	3	Y	640	639	0		13
							17	4	704	9						
HOLLMAN UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590																
05		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	575	1	4235	3	Y	566	558	0		16
							14	4	623	9						
06		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	502	1	3267	3	Y	707	715	0		8
							22	4	778	9						
07		4247 X	3836	-0-	-411	-0-	518	1	2664	3	Y	580	579	0		9
							16	4	638	9						
08		3751 X	3701	-0-	-50	-0-	512	1	2577	3	Y	532	530	0		11
							27	4	585	9						
09		3630 X	2754	-0-	-876	-0-	373	1	1775	3	Y	536	536	0		11
							16	4	590	9						
10		3751 X	3719	-0-	-32	-0-	498	1	2346	3	Y	782	777	0		16
							15	4	860	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	1434	1	2464	3	Y	1049	927	0		266
						81	4	1154	9						
06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1140	1	2465	3	Y	990	1099	0		157
						40	4	1089	9						
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	1237	1	2300	3	Y	933	742	0		348
						44	4	1026	9						
08	5146 X	4420	-0-	-726	-0-	874	1	2467	3	Y	917	1123	0		142
						70	4	1009	9						
09	4980 X	4354	-0-	-626	-0-	725	1	2534	3	Y	969	923	0		188
						29	4	1066	9						
10	5146 X	2767	-0-	-2379	-0-	579	1	1356	3	Y	736	789	0		135
						22	4	810	9						

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

*05	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	916	1	19	3	Y	165	148	0		42
						52	4	182	9						
06	4260 X	1156	-0-	-3104	-0-	845	1	281	3	Y	1	43	0		-0-
						29	4	1	9						
07	4402 X	1258	-0-	-3144	-0-	936	1	3	3	Y	260	163	0		97
						33	4	286	9						
08	1891 X	1236	-0-	-655	-0-	588	1	358	3	Y	221	284	0		34
						47	4	243	9						
09	1440 X	1003	-0-	-437	-0-	542	1	360	3	Y	72	92	0		14
						22	4	79	9						
10	1271 X	883	-0-	-388	-0-	528	1	255	3	Y	73	74	0		13
						20	4	80	9						

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

*05	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	1268	1	2517	3	Y	1454	1353	0		369
						72	4	1599	9						
06	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	1167	1	3138	3	Y	1610	1723	0		256
						41	4	1771	9						
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1203	1	2887	3	Y	1298	1070	0		484
						42	4	1428	9						
08	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	865	1	3397	3	Y	1260	1549	0		195
						69	4	1386	9						
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	695	1	2800	3	Y	1353	1285	0		263
						28	4	1488	9						
*10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	570	1	2118	3	Y	709	842	0		130
						21	4	780	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5208 X	1762	-0-	-3446	-0-	1173	1	182	3	Y	310	364 0	79
						66	4	341	9				
06	5040 X	1606	-0-	-3434	-0-	1074	1	146	3	Y	317	346 0	50
						37	4	349	9				
07	4526 X	1621	-0-	-2905	-0-	1163	1	119	3	Y	271	220 0	101
						41	4	298	9				
08	4526 X	1081	-0-	-3445	-0-	668	1	126	3	Y	212	280 0	33
						54	4	233	9				
09	4350 X	2743	-0-	-1607	-0-	738	1	1224	3	Y	683	583 0	133
						30	4	751	9				
10	1767 X	1334	-0-	-433	-0-	373	1	615	3	Y	302	380 0	55
						14	4	332	9				

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	453	1	91	3	Y	298	251 0	56
						17	4	328	9				

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381

*05	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1609	1	2700	3	Y	942	888 0	239
						91	4	1036	9				
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	1282	1	2884	3	Y	892	989 0	142
						45	4	981	9				
07	5363 X	4945	-0-	-418	-0-	1368	1	2627	3	Y	820	656 0	306
						48	4	902	9				
08	5425 X	5076	-0-	-349	-0-	961	1	3115	3	Y	839	1015 0	130
						77	4	923	9				
09	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	808	1	3127	3	Y	824	794 0	160
						33	4	906	9				
10	5425 X	4648	-0-	-777	-0-	827	1	3050	3	Y	673	710 0	123
						31	4	740	9				

DAVILA-MOBIL A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 290372 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 12379 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 A	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 12165 06/19/2021

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 290378 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2021

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #:		12H	RRCID ->	290444	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.12263 - 22413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
06	146880	X	140394	-0-	-6486	-0-	1162 1	112407 3	Y	24272	24011 0	261
							126 4	26699 9				
07	250298	X	250298	-0-	-0-	-0-	2053 1	204286 3	Y	39713	39626 0	348
							275 4	43684 9				
08	167483	X	167483	-0-	-0-	-0-	1484 1	133688 3	Y	29301	29369 0	280
							80 4	32231 9				
09	147878	X	147878	-0-	-0-	-0-	1220 1	121034 3	Y	23222	23280 0	222
							80 4	25544 9				
10	151776	X	122619	-0-	-29157	-0-	1069 1	100728 3	Y	18886	18901 0	207
							47 4	20775 9				

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11		WELL #:		11H	RRCID ->	290455	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL	DEPTH	12513	PERF.13152 - 20913
05	201539	X	180564	-0-	-20975	-0-	1626 1	142364 3	Y	32923	32483 0	600
							359 4	36215 9				
06	168203	X	168203	-0-	-0-	-0-	1244 1	135842 3	Y	28156	28079 0	677
							145 4	30972 9				
07	179108	X	179108	-0-	-0-	-0-	1335 1	151714 3	Y	23507	23628 0	556
							201 4	25858 9				
08	136586	X	131700	-0-	-4886	-0-	1069 1	112118 3	Y	16689	16771 0	474
							155 4	18358 9				
09	132180	X	93771	-0-	-38409	-0-	754 1	79318 3	Y	12307	12356 0	425
							161 4	13538 9				
10	136586	X	79239	-0-	-57347	-0-	668 1	67588 3	Y	9938	10062 0	301
							51 4	10932 9				

FRANKE-FOSTER-PATINO SA10		WELL #:		10H	RRCID ->	290456	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.13152 - 20487
05	194109	X	170745	-0-	-23364	-0-	1503 1	141387 3	Y	24999	24690 0	456
							356 4	27499 9				
06	166320	X	153263	-0-	-13057	-0-	1126 1	126838 3	Y	22876	22782 0	550
							135 4	25164 9				
07	171864	X	170768	-0-	-1096	-0-	1279 1	146424 3	Y	20792	20850 0	492
							194 4	22871 9				
08	171864	X	118588	-0-	-53276	-0-	971 1	101676 3	Y	14364	14448 0	408
							141 4	15800 9				
09	165240	X	80672	-0-	-84568	-0-	655 1	68667 3	Y	10192	10248 0	352
							139 4	11211 9				
10	170748	X	76540	-0-	-94208	-0-	646 1	66305 3	Y	8672	8762 0	262
							50 4	9539 9				

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B		WELL #:		11H	RRCID ->	290471	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.12310 - 23017
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
06	146880	X	135565	-0-	-11315	-0-	1100 1	111339 3	Y	20910	20685 0	225
							125 4	23001 9				
07	206582	X	206582	-0-	-0-	-0-	1451 1	166049 3	Y	35326	35241 0	310
							223 4	38859 9				
08	151776	X	140098	-0-	-11678	-0-	1338 1	113799 3	Y	22630	22723 0	217
							68 4	24893 9				
09	135570	X	112405	-0-	-23165	-0-	995 1	92901 3	Y	16770	16827 0	160
							62 4	18447 9				
10	151776	X	96433	-0-	-55343	-0-	896 1	80185 3	Y	13923	13930 0	153
							37 4	15315 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A		WELL #:		10H	RRCID ->	290479	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL	DEPTH	12401	PERF.12232 - 22416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	146880 X	140060	-0-	-6820	-0-	1160	1	112022	3	Y	24320	24058	0
						126	4	26752	9				262
07	234037 X	234037	-0-	-0-	-0-	1552	1	182327	3	Y	45375	45239	0
						245	4	49913	9				398
08	205062 X	205062	-0-	-0-	-0-	1775	1	162180	3	Y	37282	37323	0
						97	4	41010	9				357
09	183052 X	183052	-0-	-0-	-0-	1482	1	148177	3	Y	30268	30336	0
						98	4	33295	9				289
*10	166497 X	166497	-0-	-0-	-0-	1418	1	135979	3	Y	26397	26397	0
						63	4	29037	9				289

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		505H	RRCID ->	290481	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL	DEPTH	12691	PERF.12786 - 18618	
05	385706 X	53042	-0-	-332664	-0-	133	1	43324	3	Y	8701	8841	0
						14	4	9571	9				92
06	99300 X	44709	-0-	-54591	-0-	108	1	36138	3	Y	7676	7694	0
						19	4	8444	9				74
07	102610 X	41184	-0-	-61426	-0-	627	1	32375	3	Y	7395	7399	0
						47	4	8135	9				70
08	95852 X	41247	-0-	-54605	-0-	1291	1	32109	3	Y	7099	6987	0
						38	4	7809	9				182
09	68640 X	34696	-0-	-33944	-0-	1228	1	27180	3	Y	5652	5734	0
						71	4	6217	9				100
10	52948 X	30954	-0-	-21994	-0-	1213	1	24055	3	Y	5152	5139	0
						19	4	5667	9				113

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290538	COMPL. DATE	06/07/2021	TOTAL	DEPTH	12718	PERF.12672 - 17736	
05	44148 X	44148	-0-	-0-	-0-	646	1	32495	3	Y	9996	10127	0
						11	4	10996	9				105
06	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	394	1	32185	3	Y	9273	9289	0
						17	4	10200	9				89
07	56385 X	56385	-0-	-0-	-0-	1704	1	44593	3	Y	9111	9114	0
						66	4	10022	9				86
08	38514 X	38514	-0-	-0-	-0-	1191	1	29930	3	Y	6689	6604	0
						35	4	7358	9				171
09	57120 X	29918	-0-	-27202	-0-	1031	1	23020	3	Y	5280	5358	0
						59	4	5808	9				93
10	56389 X	25895	-0-	-30494	-0-	989	1	19820	3	Y	4609	4601	0
						16	4	5070	9				101

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H	RRCID ->	290748	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.12849 - 19300	
05	DELQ PR	175736	-0-	175736	199982	1501	1	138727	3	Y	31963	31566	0
						349	4	35159	9				582
06	343296 X	143314	-0-	-199982	-0-	1005	1	115421	3	Y	24332	24329	0
						123	4	26765	9				585
07	172949 X	159012	-0-	-13937	-0-	1144	1	134341	3	Y	21226	21309	0
						178	4	23349	9				502
08	107617 X	107617	-0-	-0-	-0-	850	1	90648	3	Y	14540	14629	0
						125	4	15994	9				413
09	72595 X	72595	-0-	-0-	-0-	569	1	60420	3	Y	10439	10491	0
						123	4	11483	9				361
*10	77508 X	77508	-0-	-0-	-0-	629	1	66257	3	Y	9611	9681	0
						50	4	10572	9				291

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596									
TE KENEDY SWD				WELL #: 1	RRCID -> 265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 6612 - 6771			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		
KELLAM				WELL #: 2H	RRCID -> 261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.14587 - 18154			
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
*09	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-

HAMMAN				WELL #: 1H	RRCID -> 264456	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		
						COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.14056 - 17347			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENA FOREHAND				WELL #: 2H	RRCID -> 264458	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		
						COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.15840 - 16815			
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			8
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			8
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			8
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			8
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			8
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			8

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.14276 - 17941			
05	2542	X	2547	-0-	5	-0-	133	1	2395	3	Y	17	17 0 5
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	174	1	2730	3	Y	25	25 0 5
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	179	1	2878	3	Y	17	18 0 4
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	178	1	3334	3	Y	7	9 0 2
09	3000	N	6966	-0-	3966	3966	325	1	6583	3	Y	53	41 0 13
*10	3100	N	3845	-0-	745	4711	187	1	3601	3	Y	52	45 0 20

GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 257651	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		
						COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13639 - 15850			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: 1A		RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392 PERF.16410 - 16705						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1X		RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209 PERF.13419 - 16500						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
CARLYON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182 PERF.13153 - 17210						
05	744 X	171	-0-	-573	-0-	40	1	131	3	Y	-0-				9
06	1140 X	440	-0-	-700	-0-	66	1	374	3	Y	-0-				9
*07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	3	Y	-0-				9
*08	1178 X	317	-0-	-861	-0-	25	1	292	3	Y	-0-				9
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	153	1	2398	3	Y	-0-				5
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				5
-----															
SEILER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	259557	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	13965 PERF.14064 - 18362						
05	837 N	1480	-0-	643	6475	72	1	1292	3	Y	105	188	0		184
						116	9								
06	3000 N	1359	-0-	-1641	4834	76	1	1187	3	Y	87				271
						96	9								
07	3100 N	1270	-0-	-1830	3004	69	1	1115	3	Y	78				349
						86	9								
08	3100 N	1292	-0-	-1808	1196	61	1	1140	3	Y	83	197	0		235
						91	9								
09	2382 N	1186	-0-	-1196	-0-	55	1	1110	3	Y	-0-				316
						20	4								
10	1271 N	605	-0-	-666	-0-	27	1	528	3	Y	36	195	1		157
						10	4	40	9						
-----															
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID ->	259630	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	13526 PERF.15995 - 18258						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID ->	260032	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13170 PERF.13621 - 16700						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-





OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261021		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	6262 X	5622	-0-	-640	-0-	279	1	5025	3	Y	289	377	0		73
						318	9								
06	6060 X	4991	-0-	-1069	-0-	284	1	4442	3	Y	241	191	0		123
						265	9								
07	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	258	1	4165	3	Y	322	193	0		252
						354	9								
08	6107 X	4293	-0-	-1814	-0-	205	1	3827	3	Y	237	394	0		95
						261	9								
09	5970 X	3781	-0-	-2189	-0-	175	1	3546	3	Y	-0-	194	0		134
						60	4								
10	5611 X	1453	-0-	-4158	-0-	66	1	1271	3	Y	85	196	1		23
						22	4	94	9						
DLUGOSCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479						
05	3100 N	597	-0-	-2503	3396	31	1	566	3	Y	-0-	191	0		75
06	3000 N	1625	-0-	-1375	2021	95	1	1485	3	Y	41				116
						45	9								
07	3100 N	1490	-0-	-1610	411	84	1	1359	3	Y	43				159
						47	9								
08	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	77	1	1446	3	Y	45				204
						50	9								
09	1620 N	1379	-0-	-241	-0-	64	1	1296	3	Y	-0-				277
						19	4								
10	1488 N	1041	-0-	-447	-0-	51	1	990	3	Y	-0-				277
GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	270 X	149	-0-	-121	-0-	9	1	140	3	Y	-0-				-0-
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-				-0-
08	155 X	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	Y	-0-				-0-
09	150 X	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	3	Y	-0-				-0-
10	155 X	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-				-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061						
05	4278 X	4005	-0-	-273	-0-	323	1	3513	3	Y	154	164	0		48
						169	9								
06	4140 X	3620	-0-	-520	-0-	290	1	3183	3	Y	134	153	0		29
						147	9								
07	4278 X	3795	-0-	-483	-0-	350	1	3219	3	Y	205	180	0		54
						226	9								
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	373	1	3583	3	Y	206	200	0		60
						227	9								
09	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	308	1	2825	3	Y	159	179	0		39
						1	4	175	9						
*10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	385	1	3408	3	Y	143	126	0		56
						157	9								
THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796						
05	2697 X	1988	-0-	-709	-0-	1988	3			N	-0-				-0-
06	2610 X	1510	-0-	-1100	-0-	1510	3			N	-0-				-0-
07	2697 X	2209	-0-	-488	-0-	2209	3			N	-0-				-0-
08	3193 X	1990	-0-	-1203	-0-	1990	3			N	-0-				-0-
09	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2608	3			N	-0-				-0-
*10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3144	3	15	4	N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

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
05	4402 X	4033	-0-	-369	-0-	269 1	3703 3	Y	49	82 0		15
						7 4	54 9					
06	4350 X	3867	-0-	-483	-0-	262 1	3534 3	Y	59	61 0		13
						6 4	65 9					
07	4495 X	3904	-0-	-591	-0-	267 1	3557 3	Y	54	53 0		14
						21 4	59 9					
*08	4402 X	2967	-0-	-1435	-0-	201 1	2706 3	Y	46	47 0		13
						9 4	51 9					
09	4050 X	4033	-0-	-17	-0-	277 1	3682 3	Y	63	60 0		16
						5 4	69 9					
10	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	270 1	3553 3	Y	56	50 0		22
						12 4	62 9					

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

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

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

05	7936 X	7484	-0-	-452	-0-	608 1	6599 3	Y	252	203 0		78
						277 9						
06	8160 X	6938	-0-	-1222	-0-	560 1	6135 3	Y	221	251 0		48
						243 9						
07	8432 X	6911	-0-	-1521	-0-	658 1	6058 3	Y	177	178 0		47
						195 9						
08	6913 X	6530	-0-	-383	-0-	603 1	5794 3	Y	121	133 0		35
						133 9						
09	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	634 1	5821 3	Y	214	196 0		53
						235 9						
10	6913 X	6516	-0-	-397	-0-	636 1	5635 3	Y	222	188 0		87
						1 4	244 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		930 N	1741	-0-	811	-0-	90	1	1619	3	Y	9
							32	9				
06		1440 N	722	-0-	-718	-0-	43	1	679	3	Y	9
*07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	9
*08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	9
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
-----												
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034												
05		651 N	1065	-0-	414	1240	55	1	1000	3	Y	3
							10	9				
06		2250 N	1010	-0-	-1240	-0-	60	1	943	3	Y	1
							7	9				
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	3	Y	3
							13	9				
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	587	3	Y	12
							44	9				
09		1020 N	983	-0-	-37	-0-	46	1	936	3	Y	-0-
10		1085 N	978	-0-	-107	-0-	48	1	924	3	Y	-0-
							6	9				2
-----												
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134												
05		1023 X	328	-0-	-695	-0-	76	1	252	3	Y	7
06		720 X	562	-0-	-158	-0-	85	1	477	3	Y	7
*07		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	104	1	955	3	Y	7
*08		651 X	533	-0-	-118	-0-	43	1	490	3	Y	7
09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	161	1	2524	3	Y	5
10		1054 X	556	-0-	-498	-0-	31	1	525	3	Y	5
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H														
RRCID -> 266169														
COMPL. DATE 05/18/2012														
TOTAL DEPTH 13790														
PERF.13690 - 18419														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
05	3813 X	3978	-0-	165	-0-	204 1	3682 3	Y	84	86	0		26	
						92 9								
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	227 1	3547 3	Y	72	82	0		16	
						79 9								
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	217 1	3499 3	Y	76	72	0		20	
						84 9								
08	4278 X	3952	-0-	-326	-0-	176 1	3282 3	Y	449	338	0		131	
						494 9								
09	3900 X	3884	-0-	-16	-0-	160 1	3228 3	Y	450	468	0		111	
						2 4	495 9							
*10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	171 1	3288 3	Y	477	401	0		187	
						2 4	525 9							

  

DOVALINA GAS UNIT 1													WELL #: 1	
RRCID -> 266172													COMPL. DATE 11/23/2011	
TOTAL DEPTH 13095													PERF.13198 - 18269	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				75	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				75	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				75	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				75	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				75	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				75	

  

BUZZARD VISTA A													WELL #: 1H	
RRCID -> 266688													COMPL. DATE 07/26/2012	
TOTAL DEPTH 13320													PERF.13198 - 18161	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				168	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				168	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				168	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				168	

  

ROYAL UNIT A													WELL #: 001	
RRCID -> 266821													COMPL. DATE 12/11/2012	
TOTAL DEPTH 13770													PERF.13972 - 19483	
05	0 X	7289	-0-	7289	-0-	374 1	6753 3	Y	147	148	0		46	
						162 9								
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	425 1	6661 3	Y	139	155	0		30	
						153 9								
07	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	405 1	6522 3	Y	144	136	0		38	
						158 9								
08	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	250 1	4666 3	Y	637	489	0		186	
						701 9								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	184	0		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

  

PHILIPPE GU1													WELL #: B 2H	
RRCID -> 266852													COMPL. DATE 01/22/2013	
TOTAL DEPTH 13036													PERF.13322 - 18602	
05	1612 N	1281	-0-	-331	2588	80 1	1114 3	Y	77	90	0		24	
						2 4	85 9							
06	3000 N	1183	-0-	-1817	771	75 1	1020 3	Y	77	84	0		17	
						3 4	85 9							
07	1958 N	1187	-0-	-771	-0-	77 1	1003 3	Y	95	87	0		25	
						2 4	105 9							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	61	0		15	
09	1170 N	180	-0-	-990	-0-	1 4	179 9	Y	163	137	0		40	
10	1178 N	773	-0-	-405	-0-	37 1	578 3	Y	140	125	0		55	
						4 4	154 9							

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 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

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

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

05		0 N	141	-0-	141	19	7	1	134	3	Y	-0-				-0-
06		126 N	107	-0-	-19	-0-	6	1	101	3	Y	-0-				-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-				-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-				-0-
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	Y	-0-				-0-
*10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	3	2	0		1
							3	9								

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

05		2697 X	3074	-0-	377	-0-	219	1	2379	3	Y	433	429	0		134
							476	9								
06		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	205	1	2252	3	Y	365	420	0		79
							402	9								
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	257	1	2364	3	Y	457	415	0		121
							503	9								
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	245	1	2352	3	Y	425	422	0		124
							468	9								
09		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	218	1	1998	3	Y	342	380	0		85
							1	4	376	9						
*10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	267	1	2366	3	Y	471	371	0		185
							2	4	518	9						

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

05		6014 X	3570	-0-	-2444	-0-	3570	3			N	-0-				-0-
06		5040 X	3719	-0-	-1321	-0-	3719	3			N	-0-				-0-
07		4960 X	3584	-0-	-1376	-0-	3584	3			N	-0-				-0-
08		4960 X	3219	-0-	-1741	-0-	3219	3			N	-0-				-0-
09		3720 X	2301	-0-	-1419	-0-	2289	3			N	-0-				-0-
10		3844 X	2668	-0-	-1176	-0-	2655	3	13	4	N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267630		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3007 X	635	-0-	-2372	-0-	33 1	591 3	Y	10	20 0	3
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	11 9	4060 3	Y	54	45 0	12
07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	259 1	3898 3	Y	40	41 0	11
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	59 9	5326 3	Y	38	38 0	11
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	242 1	4507 3	Y	171	140 0	42
*10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	44 9	4241 3	Y	248	193 0	97
						285 1	273 9				
						42 9					
						223 1					
						188 9					
						220 1					
						1 4					

MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928		
05	3100 N	3406	-0-	306	11923	198 1	2772 3	Y	391	288 0	121
06	3000 N	2486	-0-	-514	11409	6 4	1984 3	Y	318	370 0	69
07	3100 N	2488	-0-	-612	10797	146 1	350 9	Y	311	298 0	82
*08	3100 N	2303	-0-	-797	10000	152 1	1989 3	Y	227	243 0	66
*09	12134 X	2134	-0-	-10000	-0-	5 4	1904 3	Y	208	222 0	51
10	2294 X	2214	-0-	-80	-0-	111 1	1786 3	Y	215	182 0	84
						9 4	229 9				
						118 1	1849 3	Y			
						10 4	237 9				

J. W. JOHNSON GU 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208		
05	620 X	150	-0-	-470	-0-	35 1	115 3	Y	-0-		14
06	600 X	362	-0-	-238	-0-	54 1	308 3	Y	-0-		14
07	620 X	257	-0-	-363	-0-	25 1	230 3	Y	2		16
08	279 X	29	-0-	-250	-0-	2 9	27 3	Y	-0-		16
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	2 1		Y	-0-		16
10	372 X	37	-0-	-335	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		16

MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775		
05	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	157 1	2836 3	Y	48	187 0	123
06	3030 X	2907	-0-	-123	-0-	53 9	2682 3	Y	49		172
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	171 1	2654 3	Y	104	195 0	81
08	3565 X	2754	-0-	-811	-0-	54 9	2553 3	Y	58		139
09	2940 X	2663	-0-	-277	-0-	165 1	2521 3	Y	-0-		199
10	3038 X	2703	-0-	-335	-0-	114 9	2502 3	Y	50		249
						137 1					
						64 9					
						125 1					
						17 4					
						130 1					
						16 4					





SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
RICKS LIVING TRUST GU 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	589 N	1	-0-	-588	1614	1	3			Y	-0-	32	0		-0-
06	2467 N	853	-0-	-1614	-0-	65	1	707	3	Y	74	58	0		16
						81	9								
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	105	1	970	3	Y	100	90	0		26
						110	9								
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	3	8	9	Y	7	31	0		2
09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	213	1	1956	3	Y	473	358	0		117
						520	9								
*10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	177	1	1564	3	Y	103	180	0		40
						113	9								
BLUHM GU1															
WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644															
05	1953 N	3050	-0-	1097	13085	184	1	2567	3	Y	267	274	0		83
						5	4	294	9						
06	3000 N	2934	-0-	-66	13019	183	1	2494	3	Y	227	261	0		49
						7	4	250	9						
07	3100 N	3045	-0-	-55	12964	196	1	2560	3	Y	257	238	0		68
						6	4	283	9						
08	15816 X	2852	-0-	-12964	-0-	185	1	2438	3	Y	203	212	0		59
						6	4	223	9						
09	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	153	1	2465	3	Y	198	208	0		49
						12	4	218	9						
10	3038 X	2182	-0-	-856	-0-	120	1	1873	3	Y	163	148	0		64
						10	4	179	9						
BLACKWELL GAS UNIT 1															
WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536															
05	1612 X	1826	-0-	214	-0-	94	1	1700	3	Y	29	27	0		9
						32	9								
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	965	3	Y	20	25	0		4
						22	9								
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	1118	3	Y	22	20	0		6
						24	9								
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	984	3	Y	112	85	0		33
						123	9								
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	3	Y	145	142	0		36
						160	9								
*10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	3	Y	135	118	0		53
						149	9								
HUGHES GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7719 X	6858	-0-	-861	-0-			547 1	5942 3	Y	335	345 0		104
								369 9						
06	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-			599 1	6571 3	Y	314	350 0		68
								345 9						
07	7719 X	4766	-0-	-2953	-0-			421 1	3874 3	Y	428	383 0		113
								471 9						
*08	7316 X	3994	-0-	-3322	-0-			343 1	3298 3	Y	321	341 0		93
								353 9						
09	7110 X	4577	-0-	-2533	-0-			400 1	3672 3	Y	458	437 0		113
								2 4	504 9					
*10	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-			686 1	6073 3	Y	646	506 0		253
								2 4	711 9					
-----														
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012			TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609					
05	5363 X	5674	-0-	311	-0-			345 1	4825 3	Y	449	438 0		139
								10 4	494 9					
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-			339 1	4607 3	Y	420	468 0		91
								13 4	462 9					
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-			359 1	4692 3	Y	376	368 0		99
								11 4	414 9					
*08	5859 X	5213	-0-	-646	-0-			350 1	4621 3	Y	209	247 0		61
								12 4	230 9					
09	5670 X	4899	-0-	-771	-0-			273 1	4401 3	Y	186	200 0		46
								20 4	205 9					
10	5673 X	4992	-0-	-681	-0-			285 1	4456 3	Y	207	172 0		81
								23 4	228 9					
-----														
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239					
05	2046 N	2449	-0-	403	8270			147 1	2015 3	Y	257	239 0		80
								4 4	283 9					
06	3000 N	2129	-0-	-871	7399			130 1	1757 3	Y	217	250 0		47
								3 4	239 9					
07	3100 N	2132	-0-	-968	6431			131 1	1739 3	Y	229	216 0		60
								10 4	252 9					
*08	3100 N	2236	-0-	-864	5567			138 1	1853 3	Y	217	214 0		63
								6 4	239 9					
09	3000 N	2290	-0-	-710	4857			143 1	1906 3	Y	215	224 0		53
								4 4	237 9					
*10	3100 N	2343	-0-	-757	4100			156 1	2053 3	Y	115	123 0		45
								7 4	127 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
KRAUSE GUI		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569		PERF.13097 - 17323						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 269838		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13808 - 18579						
05	4123 X	3470	-0-	-653	-0-	181	1	3265	3	Y	22	26	0			7
						24	9									
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	268	1	4199	3	Y	32	32	0			7
						35	9									
07	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	243	1	3918	3	Y	59	50	0			16
						65	9									
08	3813 X	218	-0-	-3595	-0-	2	1	34	3	Y	165	133	0			48
						182	9									
09	3690 X	185	-0-	-3505	-0-	4	1	85	3	Y	87	114	0			22
						96	9									
10	3813 X	2002	-0-	-1811	-0-	92	1	1777	3	Y	121	95	0			48
						133	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 2H		RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13588 - 19491						
05	2753 N	990	-0-	-1763	-0-	53	1	727	3	Y	190	188	0			59
						1	4	209	9							
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	135	165	0			29
						1	4	149	9							
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	652	3	Y	197	174	0			52
						4	4	217	9							
08	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1024	3	Y	199	193	0			58
						3	4	219	9							
09	1050 X	928	-0-	-122	-0-	55	1	728	3	Y	131	156	0			32
						1	4	144	9							
10	992 X	479	-0-	-513	-0-	28	1	369	3	Y	74	77	0			29
						1	4	81	9							

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 13189		PERF.13546 - 19340						
05	4371 X	3487	-0-	-884	-0-	213	1	2928	3	Y	309	353	0			96
						6	4	340	9							
06	4230 X	1074	-0-	-3156	-0-	66	1	886	3	Y	110	182	0			24
						1	4	121	9							
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	390	1	5191	3	Y	592	460	0			156
						30	4	651	9							
*08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	284	1	3812	3	Y	434	464	0			126
						12	4	477	9							
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	302	1	4024	3	Y	455	468	0			113
						8	4	501	9							
*10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	301	1	3956	3	Y	426	372	0			167
						15	4	469	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046 X	1815	-0-	-231	-0-	99 1 3 4	1390 3 323 9	Y	294	304 0		91
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	111 1 4 4	1511 3 644 9	Y	585	549 0		127
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	100 1 3 4	1310 3 792 9	Y	720	657 0		190
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	495	541 0		144
09	1530 N	1097	-0-	-433	-0-	31 1 4 4	508 3 553 9	Y	503	521 0		124
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	51 1 6 4	800 3 576 9	Y	524	443 0		205

-----  
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

05	1953 N	2025	-0-	72	8884	126 1 3 4	1729 3 167 9	Y	152	154 0		47
06	3000 N	2046	-0-	-954	7930	123 1 3 4	1666 3 254 9	Y	231	228 0		50
07	3100 N	1256	-0-	-1844	6086	78 1 6 4	1034 3 138 9	Y	125	142 0		33
08	3100 N	2062	-0-	-1038	5048	129 1 6 4	1731 3 196 9	Y	178	159 0		52
09	3000 N	1787	-0-	-1213	3835	111 1 3 4	1474 3 199 9	Y	181	188 0		45
*10	3100 N	2217	-0-	-883	2952	138 1 7 4	1813 3 259 9	Y	235	188 0		92

-----  
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

05	6045 X	5234	-0-	-811	-0-	323 1 9 4	4516 3 386 9	Y	351	383 0		109
06	6780 X	5086	-0-	-1694	-0-	336 1 13 4	4576 3 161 9	Y	146	223 0		32
07	7006 X	4897	-0-	-2109	-0-	345 1 11 4	4513 3 28 9	Y	25	50 0		7
08	5115 X	4474	-0-	-641	-0-	308 1 10 4	4061 3 95 9	Y	86	68 0		25
09	4950 X	3466	-0-	-1484	-0-	198 1 14 4	3190 3 64 9	Y	58	68 0		14
10	5115 X	4434	-0-	-681	-0-	257 1 20 4	4024 3 133 9	Y	121	88 0		47

-----  
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

05	2201 N	2060	-0-	-141	7305	127 1 3 4	1742 3 188 9	Y	171	180 0		53
06	3000 N	1818	-0-	-1182	6123	114 1 3 4	1534 3 167 9	Y	152	172 0		33
07	3100 N	1627	-0-	-1473	4650	103 1 8 4	1365 3 151 9	Y	137	134 0		36
*08	3100 N	1416	-0-	-1684	2966	89 1 4 4	1201 3 122 9	Y	111	115 0		32
09	3000 N	1397	-0-	-1603	1363	89 1 2 4	1185 3 121 9	Y	110	115 0		27
*10	2846 N	1483	-0-	-1363	-0-	96 1 4 4	1261 3 122 9	Y	111	95 0		43

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	15903 X	759	-0-	-15144	-0-	759 3				N	-0-			-0-
06	13020 X	119	-0-	-12901	-0-	119 3				N	-0-			-0-
07	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-			-0-
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-			-0-
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-			-0-
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

05	5704 X	8909	-0-	3205	-0-	369 1	5154 3	Y	3069	2542 0				951
						10 4	3376 9							
06	5520 X	5338	-0-	-182	-0-	351 1	4772 3	Y	183	1094 0				40
						14 4	201 9							
07	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	340 1	4454 3	Y	931	725 0				246
						11 4	1024 9							
*08	5363 X	4799	-0-	-564	-0-	220 1	2902 3	Y	1518	1322 0				442
						7 4	1670 9							
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	286 1	4611 3	Y	307	669 0				76
						21 4	338 9							
10	5363 X	2191	-0-	-3172	-0-	120 1	1874 3	Y	170	179 0				67
						10 4	187 9							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

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

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

05	4154 X	3425	-0-	-729	-0-	204 1	2846 3	Y	335	340 0				104
						6 4	369 9							
06	4260 X	3516	-0-	-744	-0-	216 1	2936 3	Y	323	357 0				70
						9 4	355 9							
07	4402 X	3280	-0-	-1122	-0-	209 1	2740 3	Y	295	287 0				78
						6 4	325 9							
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	232 1	3058 3	Y	275	273 0				80
						8 4	303 9							
09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	161 1	2595 3	Y	190	222 0				47
						12 4	209 9							
*10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	176 1	2762 3	Y	233	189 0				91
						15 4	256 9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

05	4309 X	6493	-0-	2184	-0-	6493 3		N	-0-					-0-
06	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	19339 3		N	-0-					-0-
07	19377 X	19377	-0-	-0-	-0-	19377 3		N	-0-					-0-
08	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	18966 3		N	-0-					-0-
09	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	15576 3		N	-0-					-0-
*10	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	8370 X	7934	-0-	-436	-0-	484 1	6766 3	Y	610	623 0	189	
06	8520 X	7791	-0-	-729	-0-	13 4	671 9					
07	8804 X	8108	-0-	-696	-0-	486 1	6618 3	Y	607	664 0	132	
*08	7781 X	7538	-0-	-243	-0-	19 4	668 9					
09	7530 X	6628	-0-	-902	-0-	524 1	6862 3	Y	642	604 0	170	
10	7781 X	6017	-0-	-1764	-0-	16 4	706 9					
						496 1	6542 3	Y	440	482 0	128	
						16 4	484 9					
						367 1	5925 3	Y	281	338 0	69	
						27 4	309 9					
						354 1	5540 3	Y	87	122 0	34	
						27 4	96 9					
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 272090		COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 13248		PERF.14051 - 18679	
05	5487 X	5344	-0-	-143	-0-	318 1	4438 3	Y	526	516 0	163	
06	5340 X	3525	-0-	-1815	-0-	9 4	579 9					
07	5518 X	4263	-0-	-1255	-0-	215 1	2926 3	Y	341	430 0	74	
08	4960 X	3506	-0-	-1454	-0-	9 4	375 9					
09	4800 X	4246	-0-	-554	-0-	281 1	3683 3	Y	264	268 0	70	
*10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	9 4	290 9					
						227 1	2996 3	Y	251	248 0	73	
						7 4	276 9					
						228 1	3681 3	Y	291	292 0	72	
						17 4	320 9					
						307 1	4800 3	Y	301	255 0	118	
						25 4	331 9					
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 272372		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 12694		PERF.13741 - 17442	
05	0 X	6027	-0-	6027	-0-	462 1	5014 3	Y	501	526 0	155	
06	6150 X	4332	-0-	-1818	-0-	551 9	294 9					
07	6355 X	4122	-0-	-2233	-0-	340 1	3729 3	Y	239	342 0	52	
08	6355 X	5530	-0-	-825	-0-	263 9	274 9					
09	6150 X	4857	-0-	-1293	-0-	378 1	3478 3	Y	242	230 0	64	
10	6014 X	5256	-0-	-758	-0-	266 9	352 9					
						487 1	4676 3	Y	334	301 0	97	
						367 9						
						453 1	4162 3	Y	219	262 0	54	
						1 4	241 9					
						493 1	4371 3	Y	355	270 0	139	
						1 4	391 9					
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H		RRCID -> 272511		COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 13516		PERF.13602 - 19642			
05	4619 X	2003	-0-	-2616	-0-	114 1	1592 3	Y	267	282 0	83	
06	4470 X	1806	-0-	-2664	-0-	3 4	294 9					
07	3255 X	1647	-0-	-1608	-0-	105 1	1423 3	Y	249	278 0	54	
*08	2542 X	579	-0-	-1963	-0-	4 4	274 9					
09	2460 X	1337	-0-	-1123	-0-	92 1	1200 3	Y	320	290 0	84	
10	2015 X	1035	-0-	-980	-0-	3 4	352 9					
						31 1	406 3	Y	128	175 0	37	
						1 4	141 9					
						66 1	1068 3	Y	179	171 0	44	
						6 4	197 9					
						54 1	848 3	Y	117	115 0	46	
						4 4	129 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4650 X	2696	-0-	-1954	-0-	162	1	2269	3	Y	236	243	0		73
						5	4	260	9						
06	4500 X	1987	-0-	-2513	-0-	123	1	1674	3	Y	168	205	0		36
						5	4	185	9						
07	4650 X	4151	-0-	-499	-0-	263	1	3442	3	Y	398	329	0		105
						8	4	438	9						
*08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	289	1	3814	3	Y	324	335	0		94
						9	4	356	9						
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	246	1	3976	3	Y	340	349	0		84
						19	4	374	9						
10	4154 X	1466	-0-	-2688	-0-	80	1	1257	3	Y	112	152	0		44
						6	4	123	9						

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

05	3968 X	4455	-0-	487	-0-	258	1	3552	3	Y	580	583	0		180
						7	4	638	9						
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	243	1	3276	3	Y	538	601	0		117
						5	4	592	9						
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	272	1	3622	3	Y	609	565	0		161
						21	4	670	9						
*08	4929 X	4728	-0-	-201	-0-	283	1	3802	3	Y	574	568	0		167
						12	4	631	9						
09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	278	1	3702	3	Y	561	588	0		139
						7	4	617	9						
*10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	284	1	3737	3	Y	525	458	0		206
						15	4	578	9						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

05	8897 X	47	-0-	-8850	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	19	0		-0-
06	8700 X	66	-0-	-8634	-0-	5	1	61	3	Y	-0-				-0-
07	8990 X	37	-0-	-8953	-0-	2	1	28	3	Y	6	4	0		2
						7	9								
08	6045 X	186	-0-	-5859	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	2	0		-0-
						1	4								
09	690 X	191	-0-	-499	-0-	13	1	177	3	Y	-0-				-0-
*10	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	628	1	8254	3	Y	771	469	0		302
						31	4	848	9						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

05	7998 X	7396	-0-	-602	-0-	445	1	6121	3	Y	744	740	0		231
						12	4	818	9						
06	7500 X	7161	-0-	-339	-0-	439	1	5916	3	Y	724	798	0		157
						10	4	796	9						
07	7564 X	5665	-0-	-1899	-0-	347	1	4619	3	Y	611	607	0		161
						27	4	672	9						
*08	7037 X	6596	-0-	-441	-0-	401	1	5393	3	Y	714	667	0		208
						17	4	785	9						
09	6810 X	4209	-0-	-2601	-0-	266	1	3535	3	Y	365	480	0		90
						6	4	402	9						
*10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	472	1	6211	3	Y	792	572	0		310
						24	4	871	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		7006 X	6736	-0-	-270	-0-	411 1	5654 3	Y	600	601 0		186
							11 4	660 9					
06		6900 X	6510	-0-	-390	-0-	405 1	5458 3	Y	580	640 0		126
							9 4	638 9					
07		7130 X	6459	-0-	-671	-0-	405 1	5399 3	Y	567	543 0		150
							31 4	624 9					
*08		6789 X	6522	-0-	-267	-0-	411 1	5518 3	Y	523	521 0		152
							18 4	575 9					
09		6570 X	5987	-0-	-583	-0-	382 1	5078 3	Y	471	506 0		117
							9 4	518 9					
10		6727 X	6357	-0-	-370	-0-	410 1	5388 3	Y	490	415 0		192
							20 4	539 9					
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558													
05		6820 X	6492	-0-	-328	-0-	416 1	5723 3	Y	311	281 0		96
							11 4	342 9					
06		6990 X	5724	-0-	-1266	-0-	375 1	5056 3	Y	259	299 0		56
							8 4	285 9					
07		7223 X	4811	-0-	-2412	-0-	319 1	4254 3	Y	194	199 0		51
							25 4	213 9					
*08		6913 X	5812	-0-	-1101	-0-	385 1	5179 3	Y	210	200 0		61
							17 4	231 9					
09		6270 X	6148	-0-	-122	-0-	426 1	5669 3	Y	41	91 0		10
							8 4	45 9					
10		6479 X	6031	-0-	-448	-0-	415 1	5462 3	Y	123	85 0		48
							19 4	135 9					
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939													
05		3100 N	1981	-0-	-1119	13035	132 1	1845 3	Y	-0-			7
							4 4						
06		3000 N	1915	-0-	-1085	11950	131 1	1779 3	Y	-0-			7
							5 4						
*07		3100 N	1920	-0-	-1180	10770	136 1	1777 3	Y	3	7 0		3
							4 4	3 9					
08		3100 N	1917	-0-	-1183	9587	135 1	1778 3	Y	-0-	3 0		-0-
							4 4						
09		3000 N	2050	-0-	-950	8637	119 1	1922 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
*10		3100 N	3455	-0-	355	8992	205 1	3217 3	Y	15	9 0		6
							16 4	17 9					
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798													
05		4464 X	4487	-0-	23	-0-	231 1	4167 3	Y	81	82 0		25
							89 9						
06		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	258 1	4045 3	Y	76	85 0		16
							84 9						
07		4464 X	4387	-0-	-77	-0-	251 1	4047 3	Y	81	76 0		21
							89 9						
*08		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	218 1	4077 3	Y	499	375 0		145
							549 9						
09		4350 X	4275	-0-	-75	-0-	178 1	3601 3	Y	449	482 0		111
							2 4	494 9					
*10		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	202 1	3891 3	Y	506	419 0		198
							2 4	557 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
KEACH GAS UNIT 1																						
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 703462																						
WELL #: B 3H RRCID -> 273114													COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13968 - 18648					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
05	4495 X	4171	-0-	-324	-0-		218	1	3927	3	Y	24	24	0			7					
06	4350 X	3972	-0-	-378	-0-		237	1	3713	3	Y	20	23	0			4					
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		250	1	4026	3	Y	26	23	0			7					
08	4402 X	3321	-0-	-1081	-0-		161	1	3017	3	Y	130	99	0			38					
09	4110 X	2776	-0-	-1334	-0-		123	1	2489	3	Y	149	150	0			37					
10	4309 X	2723	-0-	-1586	-0-		128	1	2460	3	Y	123	112	0			48					
-----																						
NELLER-RHODES TRUST (SA)													WELL #: A 2H		RRCID -> 273126		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 13224		PERF.13756 - 19326	
05	2914 X	3006	-0-	92	-0-		183	1	2517	3	Y	274	283	0			85					
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-		192	1	2587	3	Y	281	305	0			61					
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		183	1	2440	3	Y	268	258	0			71					
08	3162 X	3101	-0-	-61	-0-		195	1	2616	3	Y	256	252	0			75					
09	3060 X	2934	-0-	-126	-0-		186	1	2475	3	Y	244	258	0			60					
10	3162 X	2940	-0-	-222	-0-		189	1	2489	3	Y	230	200	0			90					
-----																						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)													WELL #: D 1H		RRCID -> 273130		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 13123		PERF.13556 - 18026	
05	1581 N	731	-0-	-850		4933	43	1	591	3	Y	87	86	0			27					
06	3000 N	764	-0-	-2236		2697	46	1	623	3	Y	85	94	0			18					
07	3100 N	492	-0-	-2608		89	30	1	394	3	Y	60	62	0			16					
08	253 N	164	-0-	-89	-0-		8	1	110	3	Y	42	46	0			12					
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		46	9	15	1	Y	75	69	0			18					
10	248 N	77	-0-	-171	-0-		83	9	3	1	Y	29	36	0			11					
-----																						
HALEPESKA GAS UNIT 1													WELL #: B 2H		RRCID -> 274139		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13836 - 19966	
05	8525 X	8299	-0-	-226	-0-		430	1	7752	3	Y	106	108	0			33					
06	8250 X	7880	-0-	-370	-0-		467	1	7310	3	Y	94	107	0			20					
07	8401 X	7795	-0-	-606	-0-		449	1	7240	3	Y	96	91	0			25					
*08	8587 X	8314	-0-	-273	-0-		389	1	7265	3	Y	600	450	0			175					
09	8100 X	8006	-0-	-94	-0-		346	1	6991	3	Y	606	629	0			150					
10	8308 X	7921	-0-	-387	-0-		357	1	6879	3	Y	621	528	0			243					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

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
05	2077 N	2524	-0-	447	10669	132 1	2375 3	Y	15	15 0		5
06	3000 N	2446	-0-	-554	10115	146 1	2285 3	Y	14	16 0		3
07	3100 N	1774	-0-	-1326	8789	103 1	1667 3	Y	4	6 0		1
08	3100 N	3037	-0-	-63	8726	96 1	1787 3	Y	1049	744 0		306
09	3000 N	2625	-0-	-375	8351	1154 9	2361 3	Y	134	404 0		33
*10	3100 N	2431	-0-	-669	7682	117 1	2175 3	Y	130	112 0		51

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

05	1581 X	549	-0-	-1032	-0-	28 1	389 3	Y	119	115 0		37
06	1560 X	873	-0-	-687	-0-	1 4	131 9					
07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	60 1	811 3	Y	-0-	37 0		-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	2 4						
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	120 1	1566 3	Y	-0-			-0-
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	4 4						

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

05	93 X	1628	-0-	1535	-0-	93 1	1516 3	Y	-0-			-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3 4						
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	205 1	2795 3	Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8 4						
09	1590 N	435	-0-	-1155	-0-	47 1	616 3	Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	1 4						

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

05	10478 X	8764	-0-	-1714	-0-	529 1	7397 3	Y	748	786 0		232
06	10140 X	8421	-0-	-1719	-0-	15 4	823 9					
07	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	531 1	7223 3	Y	587	692 0		127
*08	9548 X	9507	-0-	-41	-0-	21 4	646 9					
09	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	807 1	10557 3	Y	977	846 0		258
*10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	25 4	1075 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
FALKS GAS UNIT 1												
WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525												
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	* EOM BALANCE
05	10385 X	8334	-0-	-2051	-0-	669	1	7267	3	Y	362	389 0
						398	9					112
06	10050 X	7402	-0-	-2648	-0-	594	1	6509	3	Y	272	325 0
						299	9					59
07	10385 X	6804	-0-	-3581	-0-	638	1	5870	3	Y	269	257 0
						296	9					71
08	9114 X	8827	-0-	-287	-0-	788	1	7568	3	Y	428	374 0
						471	9					125
09	8760 X	8091	-0-	-669	-0-	756	1	6945	3	Y	353	389 0
						1	4					87
*10	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	805	1	7129	3	Y	432	350 0
						1	4	475	9			169
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)												
WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367												
05	8277 X	7965	-0-	-312	-0-	484	1	6656	3	Y	738	769 0
						13	4	812	9			229
06	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	506	1	6828	3	Y	727	798 0
						11	4	800	9			158
07	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	523	1	6969	3	Y	711	681 0
						40	4	782	9			188
*08	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	531	1	7142	3	Y	636	639 0
						23	4	700	9			185
09	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	496	1	6605	3	Y	588	626 0
						11	4	647	9			145
*10	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	515	1	6767	3	Y	554	482 0
						25	4	609	9			217
YOUNG GAS UNIT 1												
WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216												
05	4867 X	9467	-0-	4600	-0-	602	1	8407	3	Y	401	440 0
						17	4	441	9			124
06	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	485	1	6601	3	Y	396	434 0
						19	4	436	9			86
07	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	697	1	9116	3	Y	409	387 0
						22	4	450	9			108
*08	11501 X	9450	-0-	-2051	-0-	628	1	8286	3	Y	468	440 0
						21	4	515	9			136
09	11130 X	8486	-0-	-2644	-0-	473	1	7630	3	Y	316	373 0
						35	4	348	9			78
*10	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	629	1	9847	3	Y	505	385 0
						50	4	556	9			198
ECKHARDT RANCH GU1												
WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552												
05	4557 X	3210	-0-	-1347	-0-	161	1	2904	3	Y	132	139 0
						145	9					41
06	4410 X	2580	-0-	-1830	-0-	147	1	2308	3	Y	114	130 0
						125	9					25
07	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	178	1	2873	3	Y	170	150 0
						187	9					45
08	4836 X	4425	-0-	-411	-0-	212	1	3968	3	Y	223	203 0
						245	9					65
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	180	1	3647	3	Y	194	210 0
						1	4	213	9			48
*10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	183	1	3533	3	Y	176	155 0
						1	4	194	9			69

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 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7440 X	5157	-0-	-2283	-0-	331 1	4626 3	Y	174	148 0	54
06	7200 X	7110	-0-	-90	-0-	9 4	191 9	Y	470	422 0	102
07	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	18 4	517 9	Y	296	320 0	78
*08	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	565 1	7394 3	Y	146	182 0	42
09	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	17 4	326 9	Y	76	99 0	19
*10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	446 1	5882 3	Y	41	44 0	16
						15 4	161 9				
						371 1	5991 3	Y			
						26 4	84 9				
						351 1	5491 3	Y			
						27 4	45 9				
-----											
KENRUBYLLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908 PERF.13303 - 17358			
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	180 1	2521 3	Y	1305	1357 0	405
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	5 4	1436 9	Y	1130	1290 0	245
*07	1767 X	1686	-0-	-81	-0-	190 1	2590 3	Y	1014	991 0	268
*08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	8 4	1243 9	Y	697	762 0	203
09	2790 X	2190	-0-	-600	-0-	40 1	530 3	Y	982	940 0	243
*10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	1 4	1115 9	Y	768	710 0	301
						64 1	1038 3	Y			
						9 4	1080 9				
						125 1	1951 3	Y			
						13 4	845 9				
-----											
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723			
05	5270 X	4516	-0-	-754	-0-	276 1	3799 3	Y	394	461 0	122
06	5100 X	3026	-0-	-2074	-0-	8 4	433 9	Y	211	287 0	46
07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	193 1	2597 3	Y	550	451 0	145
*08	6789 X	6154	-0-	-635	-0-	4 4	232 9	Y	434	453 0	126
09	6360 X	5496	-0-	-864	-0-	449 1	5980 3	Y	395	423 0	98
10	6789 X	5499	-0-	-1290	-0-	35 4	605 9	Y	380	329 0	149
						392 1	5268 3	Y			
						17 4	477 9				
						353 1	4700 3	Y			
						8 4	435 9				
						358 1	4706 3	Y			
						17 4	418 9				
-----											
KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292			
05	2976 X	3963	-0-	987	-0-	228 1	3186 3	Y	494	546 0	153
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	6 4	543 9	Y	143	265 0	31
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	16	43 0	4
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	1	5 0	-0-
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-		-0-
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	34	21 0	13

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
KENRUBYLLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	10	106 0	3
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	141 1	1919 3	Y	738	581 0	160
						6 4	812 9				
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	208 1	2722 3	Y	1337	1144 0	353
						6 4	1471 9				
*08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	61 1	806 3	Y	1009	1069 0	293
						2 4	1110 9				
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	131 1	2114 3	Y	826	913 0	204
						12 4	909 9				
10	4402 X	2810	-0-	-1592	-0-	123 1	1929 3	Y	677	616 0	265
						13 4	745 9				

  

KENRUBYLLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3751 X	4996	-0-	1245	-0-	254 1	3547 3	Y	1080	1023 0	335
						7 4	1188 9				
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	207 1	2819 3	Y	972	1096 0	211
						8 4	1069 9				
07	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	182 1	2383 3	Y	857	842 0	226
						6 4	943 9				
*08	3968 X	1905	-0-	-2063	-0-	80 1	1053 3	Y	699	722 0	203
						3 4	769 9				
09	3840 X	2728	-0-	-1112	-0-	117 1	1894 3	Y	641	684 0	158
						11 4	705 9				
10	3968 X	3037	-0-	-931	-0-	139 1	2179 3	Y	641	548 0	251
						14 4	705 9				

  

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	371 1	4029 3	Y	123	125 0	38
						135 9					
06	4950 X	4170	-0-	-780	-0-	338 1	3701 3	Y	119	131 0	26
						131 9					
07	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	521 1	4793 3	Y	239	202 0	63
						263 9					
*08	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	474 1	4553 3	Y	177	189 0	51
						195 9					
09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	490 1	4503 3	Y	140	156 0	35
						2 4	154 9				
*10	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	956 1	8472 3	Y	298	216 0	117
						2 4	328 9				

  

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4402 X	3941	-0-	-461	-0-	247 1	3400 3	Y	261	250 0	81
						7 4	287 9				
06	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	599 1	8079 3	Y	741	661 0	161
						13 4	815 9				
07	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	462 1	6153 3	Y	530	551 0	140
						36 4	583 9				
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	440 1	5915 3	Y	447	458 0	130
						19 4	492 9				
09	9510 X	6227	-0-	-3283	-0-	402 1	5353 3	Y	420	445 0	104
						9 4	462 9				
10	9827 X	6233	-0-	-3594	-0-	408 1	5370 3	Y	396	345 0	155
						19 4	436 9				





SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05		5518 X	4121	-0-	-1397	-0-	333 1	3617 3	Y	155	167 0			48
							171 9							
06		5340 X	3814	-0-	-1526	-0-	306 1	3350 3	Y	144	161 0			31
							158 9							
07		5518 X	4981	-0-	-537	-0-	477 1	4390 3	Y	104	108 0			27
							114 9							
08		6231 X	3944	-0-	-2287	-0-	365 1	3507 3	Y	65	74 0			19
							72 9							
09		3990 X	3832	-0-	-158	-0-	371 1	3403 3	Y	53	59 0			13
							1 4							
10		4991 X	4086	-0-	-905	-0-	401 1	3555 3	Y	117	84 0			46
							1 4							
								129 9						
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
05		7037 X	5070	-0-	-1967	-0-	265 1	4775 3	Y	27	30 0			8
							30 9							
06		5940 X	4411	-0-	-1529	-0-	263 1	4122 3	Y	24	27 0			5
							26 9							
07		4464 X	4120	-0-	-344	-0-	238 1	3841 3	Y	37	32 0			10
							41 9							
08		5208 X	4696	-0-	-512	-0-	224 1	4182 3	Y	264	197 0			77
							290 9							
09		5040 X	3680	-0-	-1360	-0-	164 1	3311 3	Y	186	216 0			46
							1 4							
10		5084 X	4056	-0-	-1028	-0-	188 1	3633 3	Y	212	175 0			83
							1 4							
								233 9						
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
05		5456 X	4274	-0-	-1182	-0-	353 1	3830 3	Y	83	84 0			26
							91 9							
06		5190 X	3978	-0-	-1212	-0-	325 1	3566 3	Y	79	88 0			17
							87 9							
07		5363 X	4862	-0-	-501	-0-	461 1	4246 3	Y	141	121 0			37
							155 9							
08		5332 X	3989	-0-	-1343	-0-	370 1	3554 3	Y	59	79 0			17
							65 9							
09		4140 X	3950	-0-	-190	-0-	383 1	3514 3	Y	47	52 0			12
							1 4							
*10		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	556 1	4928 3	Y	102	74 0			40
							1 4							
								112 9						
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
05		7192 X	4096	-0-	-3096	-0-	337 1	3663 3	Y	87	88 0			27
							96 9							
06		5850 X	3454	-0-	-2396	-0-	280 1	3074 3	Y	91	98 0			20
							100 9							
07		6045 X	4594	-0-	-1451	-0-	435 1	4009 3	Y	136	120 0			36
							150 9							
08		5146 X	3806	-0-	-1340	-0-	351 1	3372 3	Y	75	89 0			22
							83 9							
09		4650 X	3764	-0-	-886	-0-	363 1	3335 3	Y	59	66 0			15
							1 4							
*10		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	528 1	4676 3	Y	130	94 0			51
							1 4							
								143 9						



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	7254 X	6973	-0-	-281	-0-	366	1	6594	3	Y	12	18	0	4
06	7020 X	6497	-0-	-523	-0-	13	9	6093	3	Y	14	15	0	3
07	6479 X	6448	-0-	-31	-0-	15	9	6060	3	Y	11	11	0	3
08	7688 X	6647	-0-	-1041	-0-	376	1	6100	3	Y	201	145	0	59
09	6930 X	6462	-0-	-468	-0-	221	9	5880	3	Y	264	257	0	65
10	6975 X	6652	-0-	-323	-0-	291	1	6000	3	Y	309	253	0	121
						1	4	340	9					
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182						
05	2356 X	1688	-0-	-668	-0-	97	1	1357	3	Y	210	193	0	65
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	3	4	231	9	Y	215	233	0	47
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	116	1	1585	3	Y	205	198	0	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	237	9	Y	-0-	-0-	0	-0-
09	930 N	695	-0-	-235	-0-	108	1	1415	3	Y	340	337	0	84
10	961 N	162	-0-	-799	-0-	3	4	374	9	Y	145	172	0	57
						2	4	160	9					
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946						
05	5735 X	5582	-0-	-153	-0-	290	1	5228	3	Y	58	58	0	18
06	5490 X	5337	-0-	-153	-0-	64	9	4961	3	Y	54	60	0	12
07	5673 X	4661	-0-	-1012	-0-	317	1	4339	3	Y	48	47	0	13
08	5797 X	5466	-0-	-331	-0-	269	1	4805	3	Y	367	273	0	107
09	5400 X	5162	-0-	-238	-0-	53	9	4554	3	Y	347	367	0	86
10	5580 X	4916	-0-	-664	-0-	257	1	4318	3	Y	339	292	0	133
						404	9	382	9					
						225	1	4318	3	Y				
						1	4	373	9					
						1	4	373	9					
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GRAEF GAS UNIT 1		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	EOM BALANCE
05	7409 X	3278	-0-	-4131	-0-	245	1	2658	3	Y	341	322	0	106
						375	9							
06	7170 X	4645	-0-	-2525	-0-	338	1	3709	3	Y	544	532	0	118
						598	9							
07	7409 X	4227	-0-	-3182	-0-	365	1	3363	3	Y	454	452	0	120
						499	9							
08	7161 X	4054	-0-	-3107	-0-	335	1	3215	3	Y	458	445	0	134
						504	9							
09	4650 X	4355	-0-	-295	-0-	371	1	3407	3	Y	523	526	0	129
						2	4							
10	4805 X	3715	-0-	-1090	-0-	326	1	2885	3	Y	457	407	0	179
						1	4							
RUPPERT-RIPPS (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747					
05	3131 X	2246	-0-	-885	-0-	117	1	2105	3	Y	22	28	0	7
						24	9							
06	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	143	1	2233	3	Y	19	22	0	4
						21	9							
07	2635 X	2486	-0-	-149	-0-	144	1	2318	3	Y	22	20	0	6
						24	9							
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2276	3	Y	130	98	0	38
						143	9							
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	104	1	2108	3	Y	52	77	0	13
						57	9							
*10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	3	Y	68	54	0	27
						75	9							
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 277738		COMPL. DATE 05/28/2015			TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550					
05	0 X	21	-0-	21	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	75	0	-0-
06	2520 X	2375	-0-	-145	-0-	175	1	1919	3	Y	255	200	0	55
						281	9							
07	2604 X	2082	-0-	-522	-0-	171	1	1578	3	Y	303	278	0	80
						333	9							
08	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	372	1	3577	3	Y	738	604	0	215
						812	9							
09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	319	1	2928	3	Y	585	654	0	145
						2	4							
*10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	310	1	2747	3	Y	567	490	0	222
						2	4							
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277742		COMPL. DATE 05/30/2015			TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029					
05	11904 X	14637	-0-	2733	-0-	1096	1	11901	3	Y	1491	1234	0	462
						1640	9							
06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	916	1	10045	3	Y	1180	1386	0	256
						1298	9							
07	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	1029	1	9468	3	Y	1087	1056	0	287
						1196	9							
08	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	1023	1	9828	3	Y	1022	1013	0	298
						1124	9							
09	13560 X	10917	-0-	-2643	-0-	968	1	8886	3	Y	964	1021	0	238
						4	4							
10	14012 X	11497	-0-	-2515	-0-	1031	1	9131	3	Y	1210	974	0	474
						4	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: A 6H		RRCID -> 277783		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13328 - 18408		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	868 N	1069	-0-	201	-0-	64	1	890	3	Y	103	94	0	32
						2	4	113	9					
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	621	3	Y	102	112	0	22
						2	4	112	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		84	0	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	Y	147	144	0	36
						3	4	162	9					
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	82	86	0	32
						3	4	90	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 278184		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 13832		PERF.13908 - 18860				
05	7688 X	8427	-0-	739	-0-	438	1	7900	3	Y	81	67	0	25
						89	9							
06	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	485	1	7587	3	Y	42	58	0	9
						46	9							
07	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	435	1	7013	3	Y	24	27	0	6
						26	9							
08	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	341	1	6372	3	Y	69	55	0	20
						76	9							
09	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	313	1	6329	3	Y	69	72	0	17
						1	4	76	9					
*10	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	328	1	6317	3	Y	102	79	0	40
						1	4	112	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13865 - 18777				
05	2945 X	3131	-0-	186	-0-	163	1	2932	3	Y	33	29	0	10
						36	9							
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	183	1	2873	3	Y	15	22	0	3
						17	9							
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	174	1	2805	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
08	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	147	1	2745	3	Y	37	29	0	11
						41	9							
09	2940 X	2903	-0-	-37	-0-	135	1	2726	3	Y	38	39	0	9
						1	4	42	9					
10	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	135	1	2604	3	Y	54	42	0	21
						1	4	59	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771		PERF.13898 - 18751				
05	2015 X	1800	-0-	-215	-0-	94	1	1688	3	Y	16	13	0	5
						18	9							
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1669	3	Y	9	12	0	2
						10	9							
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1806	3	Y	8	8	0	2
						9	9							
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	95	1	1781	3	Y	25	20	0	7
						28	9							
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	3	Y	23	24	0	6
						25	9							
10	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	93	1	1789	3	Y	33	26	0	13
						36	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7347 X	4944	-0-	-2403	-0-	257 1	4640 3	Y	43	45	0	13	
06	6900 X	4767	-0-	-2133	-0-	47 9	4457 3	Y	23	31	0	5	
07	5332 X	4544	-0-	-788	-0-	25 9	4260 3	Y	18	18	0	5	
08	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	264 1	4160 3	Y	52	42	0	15	
09	4500 X	4331	-0-	-169	-0-	20 9	4098 3	Y	27	35	0	7	
10	4650 X	4345	-0-	-305	-0-	222 1	4091 3	Y	38	30	0	15	
						57 9	42 9						

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

05	1302 N	2259	-0-	957	7592	118 1	2123 3	Y	16	14	0	5
06	3000 N	2113	-0-	-887	6705	18 9	1979 3	Y	7	10	0	2
07	3100 N	2552	-0-	-548	6157	126 1	2399 3	Y	4	5	0	1
08	3100 N	3087	-0-	-13	6144	8 9	2912 3	Y	17	13	0	5
09	3000 N	2454	-0-	-546	5598	149 1	2314 3	Y	23	22	0	6
*10	3100 N	2212	-0-	-888	4710	4 9	2062 3	Y	38	29	0	15
						114 1	42 9					

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

05	2635 X	1970	-0-	-665	-0-	108 1	1508 3	Y	319	294	0	99
06	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	3 4	1014 3	Y	327	355	0	71
07	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	75 1	360 9	Y	313	301	0	83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	791 3	Y	-0-	-0-	0	-0-
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2 4	344 9	Y	417	438	0	103
*10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	109 1	2374 3	Y	153	196	0	60
						10 4	168 9					

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

05	4650 X	1508	-0-	-3142	-0-	91 1	1273 3	Y	128	118	0	40
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	3 4	141 9	Y	134	145	0	29
07	4650 X	3732	-0-	-918	-0-	249 1	3262 3	Y	194	172	0	51
08	5208 X	1423	-0-	-3785	-0-	8 4	213 9	Y	-0-	-0-	0	-0-
09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	100 1	1320 3	Y	321	318	0	79
*10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	3 4	5161 3	Y	157	175	0	61
						287 1	173 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4960 X	4357	-0-	-603	-0-	284	1	3901	3	Y	149	156	0	46
							8	4	164	9					
06		4800 X	4175	-0-	-625	-0-	277	1	3735	3	Y	143	158	0	31
							6	4	157	9					
07		4898 X	4233	-0-	-665	-0-	281	1	3737	3	Y	175	160	0	46
							22	4	193	9					
08		4340 X	3983	-0-	-357	-0-	248	1	3333	3	Y	355	298	0	104
							11	4	391	9					
09		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	262	1	3489	3	Y	402	405	0	99
							7	4	442	9					
*10		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	280	1	3683	3	Y	437	365	0	171
							15	4	481	9					
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129															
05		1364 N	1955	-0-	591	6450	127	1	1740	3	Y	77	79	0	24
							3	4	85	9					
06		3000 N	1874	-0-	-1126	5324	124	1	1670	3	Y	70	79	0	15
							3	4	77	9					
07		3100 N	2134	-0-	-966	4358	142	1	1896	3	Y	77	72	0	20
							11	4	85	9					
08		3100 N	2256	-0-	-844	3514	144	1	1931	3	Y	159	133	0	46
							6	4	175	9					
09		3000 N	2088	-0-	-912	2602	137	1	1825	3	Y	112	130	0	28
							3	4	123	9					
*10		3100 N	2214	-0-	-886	1716	147	1	1926	3	Y	122	102	0	48
							7	4	134	9					
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006															
05		3472 X	2573	-0-	-899	-0-	165	1	2271	3	Y	120	121	0	37
							5	4	132	9					
06		3120 X	2440	-0-	-680	-0-	160	1	2154	3	Y	111	124	0	24
							4	4	122	9					
07		3131 X	2385	-0-	-746	-0-	157	1	2092	3	Y	113	107	0	30
							12	4	124	9					
08		2573 X	2240	-0-	-333	-0-	137	1	1841	3	Y	233	195	0	68
							6	4	256	9					
09		2490 X	2274	-0-	-216	-0-	142	1	1889	3	Y	217	231	0	54
							4	4	239	9					
10		2387 N	2384	-0-	-3	-0-	152	1	1994	3	Y	210	182	0	82
							8	4	231	9					
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391															
05		3441 X	2462	-0-	-979	-0-	134	1	1866	3	Y	416	461	0	129
							4	4	458	9					
06		3330 X	1650	-0-	-1680	-0-	90	1	1227	3	Y	299	363	0	65
							4	4	329	9					
07		2666 X	1496	-0-	-1170	-0-	84	1	1101	3	Y	280	271	0	74
							3	4	308	9					
08		3255 X	2564	-0-	-691	-0-	143	1	1880	3	Y	487	420	0	142
							5	4	536	9					
09		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	196	1	3161	3	Y	431	465	0	106
							16	4	474	9					
*10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	206	1	3219	3	Y	443	376	0	173
							18	4	487	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3348 X	2913	-0-	-435	-0-	192	1	2641	3	Y	68	74	0		21
						5	4	75	9						
06	3240 X	2801	-0-	-439	-0-	188	1	2533	3	Y	69	75	0		15
						4	4	76	9						
07	3255 X	2786	-0-	-469	-0-	186	1	2480	3	Y	96	86	0		25
						14	4	106	9						
08	3007 X	2477	-0-	-530	-0-	156	1	2102	3	Y	193	163	0		56
						7	4	212	9						
09	2910 X	2575	-0-	-335	-0-	162	1	2158	3	Y	227	226	0		56
						4	4	250	9						
*10	3100 N	3551	-0-	451	451	228	1	3000	3	Y	283	228	0		111
						11	4	311	9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

05	7564 X	7992	-0-	428	-0-	495	1	6804	3	Y	617	698	0		191
						14	4	679	9						
06	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	461	1	6215	3	Y	618	675	0		134
						10	4	680	9						
07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	464	1	6181	3	Y	618	589	0		163
						36	4	680	9						
08	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	456	1	6122	3	Y	185	295	0		54
						20	4	204	9						
09	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	433	1	5761	3	Y	102	130	0		25
						8	4	112	9						
*10	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	446	1	5869	3	Y	130	104	0		51
						20	4	143	9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

05	837 N	1537	-0-	700	854	91	1	1254	3	Y	172	155	0		53
						3	4	189	9						
06	2042 N	1188	-0-	-854	-0-	82	1	1104	3	Y	-0-	53	0		-0-
						2	4								
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
08	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
09	1500 X	856	-0-	-644	-0-	58	1	778	3	Y	16	12	0		4
						1	4	18	9						
10	1550 X	1273	-0-	-277	-0-	81	1	1061	3	Y	115	74	0		45
						4	4	127	9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

05	744 N	807	-0-	63	-0-	48	1	662	3	Y	87	105	0		27
						1	4	96	9						
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	Y	61	75	0		13
						1	4	67	9						
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	Y	76	69	0		20
						3	4	84	9						
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	632	3	Y	90	84	0		26
						2	4	99	9						
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	636	3	Y	90	93	0		22
						1	4	99	9						
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	682	3	Y	95	80	0		37
						2	4	105	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	2725	-0-	-809	-0-	181	1	2494	3	Y	41	42	0	13
						5	4	45	9					
06	3420 X	2347	-0-	-1073	-0-	159	1	2145	3	Y	35	40	0	8
						4	4	39	9					
07	3100 X	2187	-0-	-913	-0-	149	1	1991	3	Y	32	31	0	9
						12	4	35	9					
08	2821 X	2246	-0-	-575	-0-	150	1	2021	3	Y	62	53	0	18
						7	4	68	9					
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	210	1	2790	3	Y	133	118	0	33
						5	4	146	9					
*10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	223	1	2938	3	Y	325	231	0	127
						11	4	358	9					
-----														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
05	5828 X	5838	-0-	10	-0-	389	1	5342	3	Y	87	92	0	27
						11	4	96	9					
06	5460 X	5039	-0-	-421	-0-	342	1	4611	3	Y	71	83	0	15
						8	4	78	9					
07	5456 X	4698	-0-	-758	-0-	321	1	4279	3	Y	66	64	0	17
						25	4	73	9					
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	318	1	4271	3	Y	123	105	0	36
						14	4	135	9					
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	315	1	4194	3	Y	128	132	0	32
						7	4	141	9					
*10	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	348	1	4573	3	Y	327	231	0	128
						17	4	360	9					
-----														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
05	6479 X	5559	-0-	-920	-0-	369	1	5072	3	Y	98	97	0	30
						10	4	108	9					
06	5700 X	4569	-0-	-1131	-0-	309	1	4166	3	Y	79	92	0	17
						7	4	87	9					
07	5890 X	4354	-0-	-1536	-0-	297	1	3954	3	Y	73	71	0	19
						23	4	80	9					
08	5518 X	4924	-0-	-594	-0-	329	1	4427	3	Y	140	118	0	41
						14	4	154	9					
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	405	1	5387	3	Y	166	165	0	41
						9	4	183	9					
*10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	446	1	5858	3	Y	486	337	0	190
						21	4	535	9					
-----														
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
05	4495 X	4630	-0-	135	-0-	264	1	3636	3	Y	657	654	0	204
						7	4	723	9					
06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	255	1	3441	3	Y	600	674	0	130
						6	4	660	9					
07	4495 X	3999	-0-	-496	-0-	237	1	3152	3	Y	538	526	0	142
						18	4	592	9					
08	4185 X	4016	-0-	-169	-0-	238	1	3203	3	Y	514	507	0	150
						10	4	565	9					
09	4050 X	3813	-0-	-237	-0-	228	1	3034	3	Y	495	521	0	122
						6	4	545	9					
10	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	234	1	3073	3	Y	396	363	0	155
						11	4	436	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	5578	-0-	494	-0-	349	1	4791	3	Y	389	377	0			121
						10	4	428	9							
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	357	1	4809	3	Y	395	430	0			86
						8	4	435	9							
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	370	1	4923	3	Y	430	402	0			114
						29	4	473	9							
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	378	1	5084	3	Y	429	418	0			125
						16	4	472	9							
09	5610 X	5154	-0-	-456	-0-	339	1	4513	3	Y	268	325	0			66
						7	4	295	9							
10	5797 X	5319	-0-	-478	-0-	355	1	4666	3	Y	255	221	0			100
						17	4	281	9							

PHILLIPPE GUI WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	460					Y	236	183	0			73
06	460 N	-0-	-0-	-460	-0-					Y	640	574	0			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	413	443	0			109
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	230	1	3032	3	Y	47	143	0			14
						8	4	52	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	37	0			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

05	3162 X	713	-0-	-2449	-0-	48	1	664	3	Y	-0-	7	0			47
						1	4									
06	3030 X	372	-0-	-2658	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					47
						1	4									
*07	3131 X	326	-0-	-2805	-0-	18	1	244	3	Y	57	77	0			27
						1	4	63	9							
08	2945 X	293	-0-	-2652	-0-	19	1	255	3	Y	16	39	0			5
						1	4	18	9							
09	1950 X	391	-0-	-1559	-0-	27	1	358	3	Y	5	9	0			1
						1	4	6	9							
10	713 X	681	-0-	-32	-0-	43	1	560	3	Y	69	43	0			27
						2	4	76	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

05	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	565	1	7895	3	Y	1142	1311	0			324
						16	4	1256	9							
06	9240 X	9304	-0-	64	-0-	535	1	7272	3	Y	1338	1390	0			272
						25	4	1472	9							
07	4805 X	2935	-0-	-1870	-0-	176	1	2306	3	Y	405	570	0			107
						7	4	446	9							
08	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	672	1	8864	3	Y	1048	850	0			306
						22	4	1153	9							
09	9090 X	8111	-0-	-979	-0-	424	1	6832	3	Y	748	865	0			185
						33	4	823	9							
*10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	294	1	4598	3	Y	525	504	0			206
						25	4	578	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852		PERF.13376 - 18767							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	45	187	0			38			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	64	0			5			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-			
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	172	1	2266	3	Y	-0-					-0-			
						6	4												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
NELLER GAS UNIT 1										WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 13388		PERF.14139 - 19577	
05	6014 X	36	-0-	-5978	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	4	0			-0-			
06	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	578	1	7790	3	Y	2829	2215	0			614			
						13	4	3112	9										
07	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	481	1	6414	3	Y	358	877	0			95			
						37	4	394	9										
08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	434	1	5830	3	Y	278	292	0			81			
						19	4	306	9										
09	9990 X	5600	-0-	-4390	-0-	372	1	4953	3	Y	242	263	0			60			
						8	4	266	9										
10	10323 X	5459	-0-	-4864	-0-	364	1	4792	3	Y	260	218	0			102			
						17	4	286	9										
NELLER GAS UNIT 1										WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072		PERF.13672 - 19857	
05	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	169	1	2324	3	Y	230	219	0			43			
						5	4	253	9										
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	244	1	3287	3	Y	484	424	0			103			
						5	4	532	9										
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	280	1	3732	3	Y	666	593	0			176			
						22	4	733	9										
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	286	1	3845	3	Y	388	452	0			113			
						12	4	427	9										
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	264	1	3519	3	Y	231	286	0			57			
						6	4	254	9										
10	4774 X	3612	-0-	-1162	-0-	250	1	3292	3	Y	54	90	0			21			
						11	4	59	9										
PHILLIPPE GU1										WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873		PERF.13432 - 19438	
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	1026	1017	0			318			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	805	948	0			175			
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	734	715	0			194			
08	3100 N	8410	-0-	5310	5310	546	1	7196	3	Y	591	614	0			172			
						18	4	650	9										
09	3000 N	4536	-0-	1536	6846	225	1	3623	3	Y	609	629	0			150			
						18	4	670	9										
*10	3100 N	1325	-0-	-1775	5071	37	1	577	3	Y	641	540	0			251			
						6	4	705	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833			
M O	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
05	10633 X	8364	-0-	-2269	-0-	525 1	7224 3	Y	546	491 0	169
						14 4	601 9				
06	9750 X	7040	-0-	-2710	-0-	448 1	6040 3	Y	493	555 0	107
						10 4	542 9				
07	10075 X	6599	-0-	-3476	-0-	424 1	5654 3	Y	444	434 0	117
						33 4	488 9				
08	7316 X	6267	-0-	-1049	-0-	404 1	5436 3	Y	373	382 0	109
						17 4	410 9				
09	7080 X	6235	-0-	-845	-0-	406 1	5407 3	Y	375	390 0	93
						9 4	413 9				
10	7316 X	6387	-0-	-929	-0-	424 1	5572 3	Y	337	298 0	132
						20 4	371 9				
-----											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632			
05	7223 X	6791	-0-	-432	-0-	420 1	5873 3	Y	442	456 0	137
						12 4	486 9				
06	6990 X	6527	-0-	-463	-0-	414 1	5627 3	Y	427	471 0	93
						16 4	470 9				
07	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	653 1	8541 3	Y	848	717 0	224
						20 4	933 9				
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	404 1	5328 3	Y	426	527 0	124
						13 4	469 9				
09	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	367 1	5915 3	Y	448	461 0	111
						28 4	493 9				
*10	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	488 1	7636 3	Y	664	515 0	260
						41 4	730 9				
-----											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196			
05	6386 X	7045	-0-	659	-0-	420 1	5862 3	Y	683	701 0	212
						12 4	751 9				
06	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	413 1	5618 3	Y	649	720 0	141
						16 4	714 9				
07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	437 1	5715 3	Y	703	658 0	186
						13 4	773 9				
08	6727 X	6101	-0-	-626	-0-	394 1	5196 3	Y	453	508 0	132
						13 4	498 9				
09	6510 X	6081	-0-	-429	-0-	325 1	5237 3	Y	449	469 0	111
						25 4	494 9				
*10	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	395 1	6183 3	Y	554	448 0	217
						32 4	609 9				
-----											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445			
05	8742 X	8704	-0-	-38	-0-	523 1	7300 3	Y	787	796 0	244
						15 4	866 9				
06	9660 X	7950	-0-	-1710	-0-	490 1	6668 3	Y	702	794 0	152
						20 4	772 9				
07	9982 X	8679	-0-	-1303	-0-	553 1	7239 3	Y	791	734 0	209
						17 4	870 9				
08	8711 X	8343	-0-	-368	-0-	550 1	7254 3	Y	474	546 0	138
						18 4	521 9				
09	8430 X	8180	-0-	-250	-0-	450 1	7264 3	Y	393	433 0	97
						34 4	432 9				
10	8711 X	5371	-0-	-3340	-0-	313 1	4899 3	Y	123	172 0	48
						24 4	135 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BUZZARD VISTA A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		10850 X	9429	-0-	-1421	-0-		615 1	8590 3	Y	188	186 0		58
								17 4	207 9					
06		10920 X	9241	-0-	-1679	-0-		617 1	8391 3	Y	189	206 0		41
								25 4	208 9					
07		11284 X	9470	-0-	-1814	-0-		656 1	8590 3	Y	185	177 0		49
								20 4	204 9					
08		10571 X	9054	-0-	-1517	-0-		616 1	8119 3	Y	272	242 0		79
								20 4	299 9					
09		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-		528 1	8522 3	Y	275	286 0		68
								39 4	303 9					
10		9548 X	8656	-0-	-892	-0-		500 1	7824 3	Y	265	229 0		104
								40 4	292 9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
05		18290 X	15980	-0-	-2310	-0-		1058 1	14785 3	Y	98	186 0		30
								29 4	108 9					
06		16110 X	15014	-0-	-1096	-0-		1021 1	13895 3	Y	52	71 0		11
								41 4	57 9					
07		16058 X	14993	-0-	-1065	-0-		1061 1	13881 3	Y	16	23 0		4
								33 4	18 9					
08		16616 X	14603	-0-	-2013	-0-		1026 1	13531 3	Y	11	12 0		3
								34 4	12 9					
09		16080 X	14221	-0-	-1859	-0-		827 1	13336 3	Y	-0-	3 0		-0-
								59 4						
10		15965 X	14173	-0-	-1792	-0-		836 1	13086 3	Y	169	103 0		66
								65 4	186 9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
05		4092 X	5858	-0-	1766	-0-		366 1	5113 3	Y	335	296 0		104
								10 4	369 9					
06		7620 X	5979	-0-	-1641	-0-		375 1	5103 3	Y	442	450 0		96
								15 4	486 9					
07		7874 X	6867	-0-	-1007	-0-		423 1	5537 3	Y	813	694 0		215
								13 4	894 9					
08		7409 X	6375	-0-	-1034	-0-		410 1	5407 3	Y	495	567 0		144
								13 4	545 9					
09		6720 X	5286	-0-	-1434	-0-		281 1	4539 3	Y	404	447 0		100
								22 4	444 9					
10		6882 X	5656	-0-	-1226	-0-		307 1	4798 3	Y	477	390 0		187
								26 4	525 9					
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
05		4805 X	4585	-0-	-220	-0-		284 1	3900 3	Y	357	361 0		111
								8 4	393 9					
06		4680 X	3254	-0-	-1426	-0-		204 1	2750 3	Y	268	321 0		58
								5 4	295 9					
07		4836 X	3320	-0-	-1516	-0-		209 1	2787 3	Y	280	264 0		74
								16 4	308 9					
08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-		225 1	3022 3	Y	256	255 0		75
								10 4	282 9					
09		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		219 1	2907 3	Y	241	255 0		60
								5 4	265 9					
10		3441 X	3194	-0-	-247	-0-		209 1	2748 3	Y	206	185 0		81
								10 4	227 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7719 X	8516	-0-	797	-0-	513 1	7048 3	Y	855	880 0		265
							14 4	941 9					
06		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	477 1	6440 3	Y	757	858 0		164
							11 4	833 9					
07		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	502 1	6692 3	Y	761	724 0		201
							39 4	837 9					
08		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	486 1	6527 3	Y	684	687 0		199
							21 4	752 9					
09		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	444 1	5902 3	Y	586	639 0		145
							10 4	645 9					
*10		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	425 1	5592 3	Y	431	407 0		169
							21 4	474 9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876													
05		7719 X	6168	-0-	-1551	-0-	403 1	5542 3	Y	193	196 0		60
							11 4	212 9					
06		7470 X	5885	-0-	-1585	-0-	392 1	5282 3	Y	184	204 0		40
							9 4	202 9					
07		7595 X	5811	-0-	-1784	-0-	390 1	5194 3	Y	179	172 0		47
							30 4	197 9					
08		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	395 1	5302 3	Y	422	347 0		123
							17 4	464 9					
09		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	379 1	5038 3	Y	420	438 0		104
							9 4	462 9					
*10		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	368 1	4835 3	Y	368	328 0		144
							18 4	405 9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788													
05		5890 X	4611	-0-	-1279	-0-	303 1	4159 3	Y	128	134 0		40
							8 4	141 9					
06		5700 X	4430	-0-	-1270	-0-	296 1	3997 3	Y	118	132 0		26
							7 4	130 9					
07		5580 X	4524	-0-	-1056	-0-	304 1	4043 3	Y	140	129 0		37
							23 4	154 9					
08		5177 X	4655	-0-	-522	-0-	297 1	3994 3	Y	319	263 0		93
							13 4	351 9					
09		4980 X	3816	-0-	-1164	-0-	247 1	3291 3	Y	247	278 0		61
							6 4	272 9					
10		4619 X	3657	-0-	-962	-0-	240 1	3156 3	Y	227	199 0		89
							12 4	250 9					
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393													
05		11749 X	11665	-0-	-84	-0-	613 1	11052 3	Y	-0-	1 0		-0-
06		11100 X	10885	-0-	-215	-0-	653 1	10221 3	Y	10	8 0		2
							11 9						
07		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	619 1	9975 3	Y	34	27 0		9
							37 9						
08		11563 X	10789	-0-	-774	-0-	520 1	9727 3	Y	493	358 0		144
							542 9						
09		11280 X	9890	-0-	-1390	-0-	441 1	8915 3	Y	484	507 0		120
							2 4	532 9					
10		11656 X	9665	-0-	-1991	-0-	449 1	8667 3	Y	497	422 0		195
							2 4	547 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5053 X	5530	-0-	477	-0-	363 1	4990 3	10 4	167 9	Y	152	147 0		47
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	355 1	4791 3	8 4	161 9	Y	146	161 0		32
07	5425 X	5218	-0-	-207	-0-	352 1	4685 3	27 4	154 9	Y	140	135 0		37
08	5208 X	5152	-0-	-56	-0-	333 1	4473 3	14 4	332 9	Y	302	251 0		88
09	5340 X	4907	-0-	-433	-0-	319 1	4250 3	7 4	330 9	Y	300	313 0		74
10	5518 X	4705	-0-	-813	-0-	310 1	4076 3	15 4	304 9	Y	276	242 0		108
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
05	1147 N	395	-0-	-752	6313	25 1	338 3	1 4	31 9	Y	28	28 0		9
06	3000 N	408	-0-	-2592	3721	26 1	349 3	1 4	32 9	Y	29	32 0		6
07	3100 N	98	-0-	-3002	719	6 1	80 3	12 9		Y	11	14 0		3
08	1024 X	305	-0-	-719	-0-	19 1	262 3	1 4	23 9	Y	21	18 0		6
09	720 X	522	-0-	-198	-0-	34 1	451 3	1 4	37 9	Y	34	32 0		8
*10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	95 1	1255 3	4 4	152 9	Y	138	92 0		54
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
05	8401 X	9144	-0-	743	-0-	458 1	6399 3	13 4	2274 9	Y	2067	2122 0		641
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	443 1	6023 3	18 4	1988 9	Y	1807	2056 0		392
07	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	466 1	6100 3	14 4	2245 9	Y	2041	1894 0		539
08	7099 X	6116	-0-	-983	-0-	310 1	4091 3	10 4	1705 9	Y	1550	1640 0		452
09	6870 X	6119	-0-	-751	-0-	276 1	4449 3	25 4	1370 9	Y	1245	1385 0		308
*10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	325 1	5093 3	32 4	2033 9	Y	1848	1432 0		724
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2														
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
05	11253 X	10780	-0-	-473	-0-	699 1	9611 3	19 4	451 9	Y	410	409 0		127
06	10860 X	6015	-0-	-4845	-0-	398 1	5366 3	9 4	242 9	Y	220	299 0		48
07	11222 X	9003	-0-	-2219	-0-	598 1	7961 3	46 4	398 9	Y	362	314 0		96
08	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	719 1	9668 3	31 4	411 9	Y	374	361 0		109
09	10440 X	9736	-0-	-704	-0-	653 1	8690 3	13 4	380 9	Y	345	367 0		85
10	10788 X	9419	-0-	-1369	-0-	639 1	8401 3	30 4	349 9	Y	317	278 0		124

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	28737 X	25488	-0-	-3249	-0-	1695	1	23306	3	Y	400	396	0		124
						47	4	440	9						
06	26790 X	21637	-0-	-5153	-0-	1467	1	19789	3	Y	316	371	0		69
						33	4	348	9						
07	24242 X	20172	-0-	-4070	-0-	1379	1	18364	3	Y	294	285	0		78
						106	4	323	9						
08	22599 X	19563	-0-	-3036	-0-	1311	1	17613	3	Y	529	453	0		154
						57	4	582	9						
09	24660 X	18274	-0-	-6386	-0-	1232	1	16393	3	Y	565	578	0		140
						28	4	622	9						
10	25482 X	20877	-0-	-4605	-0-	1346	1	17696	3	Y	1610	1119	0		631
						64	4	1771	9						
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271															
05	14911 X	14030	-0-	-881	-0-	934	1	12835	3	Y	214	203	0		66
						26	4	235	9						
06	13380 X	12773	-0-	-607	-0-	866	1	11686	3	Y	184	210	0		40
						19	4	202	9						
07	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	1222	1	16284	3	Y	178	171	0		47
						94	4	196	9						
08	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	1209	1	16252	3	Y	334	284	0		97
						52	4	367	9						
09	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	848	1	11285	3	Y	301	323	0		74
						18	4	331	9						
*10	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	973	1	12790	3	Y	736	522	0		288
						46	4	810	9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
05	9951 X	9307	-0-	-644	-0-	487	1	6805	3	Y	1819	1834	0		564
						14	4	2001	9						
06	9630 X	8846	-0-	-784	-0-	473	1	6436	3	Y	1744	1930	0		378
						19	4	1918	9						
07	9083 X	8896	-0-	-187	-0-	490	1	6416	3	Y	1795	1699	0		474
						15	4	1975	9						
08	7936 X	6760	-0-	-1176	-0-	375	1	4947	3	Y	1296	1395	0		378
						12	4	1426	9						
09	7680 X	7126	-0-	-554	-0-	332	1	5349	3	Y	1288	1343	0		318
						29	4	1417	9						
10	7936 X	7163	-0-	-773	-0-	347	1	5435	3	Y	1226	1064	0		480
						32	4	1349	9						
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
05	17980 X	17232	-0-	-748	-0-	1144	1	15730	3	Y	297	281	0		92
						31	4	327	9						
06	16710 X	14806	-0-	-1904	-0-	1001	1	13505	3	Y	252	289	0		55
						23	4	277	9						
07	15841 X	13805	-0-	-2036	-0-	941	1	12532	3	Y	235	228	0		62
						73	4	259	9						
08	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	878	1	11799	3	Y	394	342	0		115
						38	4	433	9						
09	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	798	1	10611	3	Y	306	344	0		76
						17	4	337	9						
*10	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	875	1	11504	3	Y	826	578	0		324
						41	4	909	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
RUPPERT-RIPPS (SA) B1																				
WELL #: B 1H RRCID -> 284427													COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13835 - 18001			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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	13423 X	12656	-0-	-767	-0-	659	1	11884	3	Y	103	79	0				32			
06	12510 X	8694	-0-	-3816	-0-	517	1	8101	3	Y	69	86	0				15			
07	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	877	1	14132	3	Y	139	117	0				37			
08	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	644	1	12033	3	Y	767	580	0				224			
09	12240 X	12159	-0-	-81	-0-	535	1	10812	3	Y	736	776	0				182			
10	15159 X	11813	-0-	-3346	-0-	542	1	10445	3	Y	748	637	0				293			
YOUNG GAS UNIT 1													WELL #: A 1H RRCID -> 284453		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12835		PERF.12991 - 19750	
05	11439 X	9135	-0-	-2304	-0-	477	1	6669	3	Y	1796	1440	0				557			
06	10740 X	9334	-0-	-1406	-0-	502	1	6836	3	Y	1796	1963	0				390			
07	9703 X	9339	-0-	-364	-0-	521	1	6822	3	Y	1800	1715	0				475			
08	8401 X	7266	-0-	-1135	-0-	409	1	5395	3	Y	1317	1412	0				384			
09	8130 X	7688	-0-	-442	-0-	362	1	5842	3	Y	1321	1375	0				326			
10	8401 X	7859	-0-	-542	-0-	380	1	5949	3	Y	1359	1153	0				532			
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3													WELL #: C 3H RRCID -> 284455		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13765 - 17871	
05	14074 X	9833	-0-	-4241	-0-	637	1	8763	3	Y	377	413	0				117			
06	14880 X	9982	-0-	-4898	-0-	654	1	8828	3	Y	441	462	0				96			
07	15376 X	8801	-0-	-6575	-0-	579	1	7714	3	Y	421	406	0				111			
08	14291 X	11113	-0-	-3178	-0-	735	1	9874	3	Y	429	416	0				125			
09	12390 X	9695	-0-	-2695	-0-	646	1	8594	3	Y	402	426	0				99			
10	10323 X	9695	-0-	-628	-0-	654	1	8595	3	Y	378	329	0				148			
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4													WELL #: C 4H RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13526 - 17865	
05	16957 X	15195	-0-	-1762	-0-	962	1	13226	3	Y	892	875	0				276			
06	17130 X	11255	-0-	-5875	-0-	726	1	9797	3	Y	651	786	0				141			
07	17701 X	10510	-0-	-7191	-0-	691	1	9208	3	Y	507	514	0				134			
08	17608 X	15272	-0-	-2336	-0-	1001	1	13449	3	Y	708	637	0				206			
09	14850 X	13725	-0-	-1125	-0-	902	1	11997	3	Y	733	757	0				181			
10	15190 X	13512	-0-	-1678	-0-	899	1	11816	3	Y	686	598	0				269			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
NELLER-ELIZONDO (SA) D2															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2480 X	3550	-0-	1070	-0-	215	1	2956	3	Y	339	540	0	105	
						6	4	373	9						
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	203	1	2742	3	Y	239	292	0	52	
						5	4	263	9						
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	203	1	2707	3	Y	204	202	0	54	
						16	4	224	9						
08	3689 X	3199	-0-	-490	-0-	204	1	2748	3	Y	216	207	0	63	
						9	4	238	9						
09	3570 X	3151	-0-	-419	-0-	204	1	2718	3	Y	204	216	0	50	
						5	4	224	9						
10	3565 X	2898	-0-	-667	-0-	191	1	2517	3	Y	164	150	0	64	
						10	4	180	9						
NELLER-ELIZONDO (SA) D3															
WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KRAUSE GUL															
WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	-0-	1	-0-	1	4			Y	-0-			-0-	
GANO-DLUGOSCH (SA) A2															
WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764															
05	40517 X	37943	-0-	-2574	-0-	1922	1	34676	3	Y	1223	1243	0	379	
						1345	9								
06	37920 X	24052	-0-	-13868	-0-	1397	1	21868	3	Y	715	939	0	155	
						787	9								
07	35960 X	26039	-0-	-9921	-0-	1464	1	23597	3	Y	889	809	0	235	
						978	9								
08	40238 X	39716	-0-	-522	-0-	1948	1	36430	3	Y	1216	1098	0	354	
						1338	9								
09	37140 X	31848	-0-	-5292	-0-	1446	1	29252	3	Y	1042	1136	0	258	
						3	4	1146	9						
10	37944 X	32924	-0-	-5020	-0-	1567	1	30225	3	Y	1026	882	0	402	
						3	4	1129	9						
GANO-DLUGOSCH (SA) A3															
WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772															
05	27900 X	24546	-0-	-3354	-0-	1251	1	22574	3	Y	655	671	0	203	
						721	9								
06	27000 X	15624	-0-	-11376	-0-	912	1	14277	3	Y	395	512	0	86	
						435	9								
07	24862 X	19203	-0-	-5659	-0-	1090	1	17567	3	Y	496	451	0	131	
						546	9								
08	26536 X	26481	-0-	-55	-0-	1307	1	24447	3	Y	661	600	0	193	
						727	9								
09	24630 X	22224	-0-	-2406	-0-	1018	1	20582	3	Y	566	617	0	140	
						2	4	623	9						
10	24552 X	21049	-0-	-3503	-0-	1007	1	19426	3	Y	558	479	0	219	
						2	4	614	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	31062 X	26988	-0-	-4074	-0-	1378	1	24858	3	Y	684	701	0	212
06	29610 X	17206	-0-	-12404	-0-	1006	1	15754	3	Y	405	529	0	88
07	25885 X	20529	-0-	-5356	-0-	1167	1	18812	3	Y	500	456	0	132
08	28847 X	28847	-0-	-0-	-0-	1427	1	26681	3	Y	672	609	0	196
09	26940 X	24156	-0-	-2784	-0-	1107	1	22395	3	Y	593	640	0	146
10	27001 X	22699	-0-	-4302	-0-	1088	1	20974	3	Y	577	497	0	226
-----														
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
05	35650 X	32754	-0-	-2896	-0-	1670	1	30137	3	Y	861	873	0	267
06	34260 X	20685	-0-	-13575	-0-	1209	1	18925	3	Y	501	659	0	109
07	26443 X	22284	-0-	-4159	-0-	1262	1	20343	3	Y	617	563	0	163
08	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	1694	1	31676	3	Y	844	762	0	246
09	31710 X	29324	-0-	-2386	-0-	1344	1	27187	3	Y	719	785	0	178
10	32767 X	27786	-0-	-4981	-0-	1332	1	25678	3	Y	704	606	0	276
-----														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
05	930 N	814	-0-	-116	5848	39	1	705	3	Y	64	72	0	20
06	3000 N	534	-0-	-2466	3382	30	1	463	3	Y	37	49	0	8
07	3100 N	1005	-0-	-2095	1287	41	1	856	3	Y	87	72	0	23
08	2206 X	919	-0-	-1287	-0-	96	1	804	3	Y	65	69	0	19
09	1290 X	907	-0-	-383	-0-	43	1	813	3	Y	49	55	0	12
10	992 X	861	-0-	-131	-0-	72	1	760	3	Y	56	46	0	22
-----														
KRAUSE GUL														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
05	21018 X	19207	-0-	-1811	-0-	1515	1	16459	3	Y	1121	1133	0	347
06	22710 X	18569	-0-	-4141	-0-	1233	1	16002	3	Y	1006	1135	0	218
07	23467 X	18538	-0-	-4929	-0-	1460	1	15560	3	Y	1171	1080	0	309
08	20336 X	19157	-0-	-1179	-0-	1107	1	16227	3	Y	1128	1110	0	329
09	19470 X	17278	-0-	-2192	-0-	1690	1	14675	3	Y	910	1011	0	225
10	19220 X	18582	-0-	-638	-0-	1288	1	15578	3	Y	1128	911	0	442
-----														

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
05		22940 X	19673	-0-	-3267	-0-	1613	1	17524	3	Y	487	518	0	151
							536	9							
06		22200 X	17871	-0-	-4329	-0-	1449	1	15891	3	Y	483	529	0	105
							531	9							
07		21514 X	17328	-0-	-4186	-0-	1646	1	15150	3	Y	484	461	0	128
							532	9							
08		21483 X	19887	-0-	-1596	-0-	1817	1	17452	3	Y	562	527	0	164
							618	9							
09		19590 X	16552	-0-	-3038	-0-	1578	1	14488	3	Y	440	493	0	109
							2	4	484	9					
10		19685 X	16385	-0-	-3300	-0-	1604	1	14211	3	Y	516	423	0	202
							2	4	568	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276															
05		19933 X	16938	-0-	-2995	-0-	1114	1	15560	3	Y	212	217	0	66
							31	4	233	9					
06		19500 X	15944	-0-	-3556	-0-	1074	1	14609	3	Y	198	221	0	43
							43	4	218	9					
07		20150 X	15875	-0-	-4275	-0-	1109	1	14519	3	Y	194	186	0	51
							34	4	213	9					
08		18042 X	2459	-0-	-15583	-0-	169	1	2231	3	Y	48	86	0	14
							6	4	53	9					
09		22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	1265	1	20406	3	Y	305	244	0	75
							91	4	336	9					
10		16926 X	15837	-0-	-1089	-0-	927	1	14515	3	Y	294	254	0	115
							72	4	323	9					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625															
05		36177 X	30944	-0-	-5233	-0-	1962	1	26967	3	Y	1783	1811	0	553
							54	4	1961	9					
06		36930 X	29884	-0-	-7046	-0-	1927	1	25997	3	Y	1743	1918	0	378
							43	4	1917	9					
07		38161 X	29435	-0-	-8726	-0-	1910	1	25440	3	Y	1762	1675	0	465
							147	4	1938	9					
08		31744 X	26590	-0-	-5154	-0-	1728	1	23225	3	Y	1420	1474	0	414
							75	4	1562	9					
09		30720 X	27077	-0-	-3643	-0-	1778	1	23659	3	Y	1455	1505	0	360
							39	4	1601	9					
10		30938 X	27100	-0-	-3838	-0-	1801	1	23683	3	Y	1391	1206	0	545
							86	4	1530	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625															
05		25823 X	21331	-0-	-4492	-0-	1358	1	18675	3	Y	1146	1162	0	355
							37	4	1261	9					
06		25950 X	19352	-0-	-6598	-0-	1324	1	17857	3	Y	128	455	0	28
							30	4	141	9					
07		26815 X	18778	-0-	-8037	-0-	1298	1	17284	3	Y	87	92	0	23
							100	4	96	9					
08		22444 X	18195	-0-	-4249	-0-	1252	1	16822	3	Y	61	66	0	18
							54	4	67	9					
09		21720 X	16888	-0-	-4832	-0-	1177	1	15658	3	Y	28	38	0	7
							22	4	31	9					
10		21328 X	17793	-0-	-3535	-0-	1251	1	16454	3	Y	29	25	0	11
							56	4	32	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		34906 X	30234	-0-	-4672	-0-	2470	1	26831	3	Y	848	865	0	263
							933	9							
06		33210 X	28639	-0-	-4571	-0-	2325	1	25486	3	Y	753	853	0	163
							828	9							
07		33449 X	28762	-0-	-4687	-0-	2724	1	25074	3	Y	876	808	0	231
							964	9							
08		32147 X	28609	-0-	-3538	-0-	2621	1	25177	3	Y	737	755	0	215
							811	9							
09		31110 X	25882	-0-	-5228	-0-	2470	1	22686	3	Y	657	707	0	162
							2	4	723	9					
10		30225 X	26370	-0-	-3855	-0-	2589	1	22933	3	Y	769	630	0	301
							2	4	846	9					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497															
05		40486 X	33924	-0-	-6562	-0-	2157	1	29645	3	Y	1875	2037	0	507
							59	4	2063	9					
06		37680 X	33155	-0-	-4525	-0-	2122	1	28624	3	Y	2141	2212	0	436
							54	4	2355	9					
07		34627 X	32691	-0-	-1936	-0-	2115	1	28175	3	Y	2029	1929	0	536
							169	4	2232	9					
08		35309 X	26311	-0-	-8998	-0-	1708	1	22947	3	Y	1438	1558	0	419
							74	4	1582	9					
09		34170 X	28715	-0-	-5455	-0-	1872	1	24912	3	Y	1717	1708	0	424
							42	4	1889	9					
*10		29347 X	29347	-0-	-0-	-0-	1939	1	25497	3	Y	1653	1430	0	647
							93	4	1818	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192															
05		15841 X	16896	-0-	1055	-0-	1116	1	15588	3	Y	146	124	0	45
							31	4	161	9					
06		16290 X	13218	-0-	-3072	-0-	893	1	12154	3	Y	123	141	0	27
							36	4	135	9					
07		16833 X	11864	-0-	-4969	-0-	832	1	10886	3	Y	109	107	0	29
							26	4	120	9					
08		15748 X	14493	-0-	-1255	-0-	1004	1	13233	3	Y	203	173	0	59
							33	4	223	9					
09		16260 X	11221	-0-	-5039	-0-	642	1	10359	3	Y	158	177	0	39
							47	4	174	9					
10		16802 X	12408	-0-	-4394	-0-	730	1	11422	3	Y	181	149	0	71
							57	4	199	9					
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396															
05		13547 X	13172	-0-	-375	-0-	716	1	9997	3	Y	2217	2209	0	687
							20	4	2439	9					
06		13110 X	11200	-0-	-1910	-0-	628	1	8542	3	Y	1823	2115	0	395
							25	4	2005	9					
07		13547 X	9604	-0-	-3943	-0-	562	1	7360	3	Y	1514	1509	0	400
							17	4	1665	9					
08		12586 X	11354	-0-	-1232	-0-	698	1	9200	3	Y	1303	1325	0	380
							23	4	1433	9					
09		12180 X	9845	-0-	-2335	-0-	482	1	7783	3	Y	1399	1429	0	346
							40	4	1539	9					
10		12586 X	9404	-0-	-3182	-0-	491	1	7692	3	Y	1072	998	0	420
							42	4	1179	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	15004 X	11644	-0-	-3360	-0-	636	1	8882	3	Y	1916	1989	0	594
						18	4	2108	9					
06	14520 X	13562	-0-	-958	-0-	780	1	10616	3	Y	1941	2114	0	421
						31	4	2135	9					
07	15004 X	13637	-0-	-1367	-0-	784	1	10265	3	Y	2331	2137	0	615
						24	4	2564	9					
08	13485 X	11729	-0-	-1756	-0-	703	1	9275	3	Y	1571	1733	0	458
						23	4	1728	9					
09	13050 X	9477	-0-	-3573	-0-	469	1	7572	3	Y	1270	1410	0	314
						38	4	1397	9					
10	13485 X	10627	-0-	-2858	-0-	526	1	8232	3	Y	1655	1321	0	648
						48	4	1821	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
05	21793 X	18803	-0-	-2990	-0-	1238	1	17297	3	Y	212	216	0	66
						35	4	233	9					
06	21360 X	17422	-0-	-3938	-0-	1175	1	15987	3	Y	194	218	0	42
						47	4	213	9					
07	22072 X	17656	-0-	-4416	-0-	1235	1	16167	3	Y	196	186	0	52
						38	4	216	9					
08	18104 X	17058	-0-	-1046	-0-	1177	1	15524	3	Y	289	257	0	84
						39	4	318	9					
09	17520 X	15752	-0-	-1768	-0-	898	1	14488	3	Y	274	290	0	68
						65	4	301	9					
10	18104 X	16004	-0-	-2100	-0-	937	1	14675	3	Y	290	244	0	114
						73	4	319	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
05	22134 X	19188	-0-	-2946	-0-	1267	1	17701	3	Y	168	172	0	52
						35	4	185	9					
06	21570 X	17823	-0-	-3747	-0-	1206	1	16401	3	Y	153	172	0	33
						48	4	168	9					
07	22289 X	18224	-0-	-4065	-0-	1279	1	16733	3	Y	156	148	0	41
						40	4	172	9					
08	18972 X	16774	-0-	-2198	-0-	1161	1	15313	3	Y	238	210	0	69
						38	4	262	9					
09	18360 X	16131	-0-	-2229	-0-	924	1	14900	3	Y	218	233	0	54
						67	4	240	9					
10	18972 X	16471	-0-	-2501	-0-	969	1	15170	3	Y	233	196	0	91
						76	4	256	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
05	30256 X	26096	-0-	-4160	-0-	1358	1	24507	3	Y	210	216	0	65
						231	9							
06	28620 X	24371	-0-	-4249	-0-	1450	1	22709	3	Y	193	216	0	42
						212	9							
07	26970 X	23905	-0-	-3065	-0-	1383	1	22293	3	Y	208	195	0	55
						229	9							
08	26071 X	24154	-0-	-1917	-0-	1159	1	21675	3	Y	1200	905	0	350
						1320	9							
09	25230 X	22683	-0-	-2547	-0-	1003	1	20289	3	Y	1261	1296	0	312
						4	4	1387	9					
10	26071 X	21917	-0-	-4154	-0-	1014	1	19551	3	Y	1225	1057	0	480
						4	4	1348	9					



-----																
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		25947 X	21715	-0-	-4232	-0-		1125	1	20289	3	Y	274	278	0	85
								301	9							
06		24030 X	20447	-0-	-3583	-0-		1211	1	18963	3	Y	248	279	0	54
								273	9							
07		22878 X	19652	-0-	-3226	-0-		1132	1	18237	3	Y	257	243	0	68
								283	9							
08		23808 X	20793	-0-	-3015	-0-		964	1	18029	3	Y	1636	1227	0	477
								1800	9							
09		21660 X	19533	-0-	-2127	-0-		837	1	16920	3	Y	1610	1684	0	398
								5	4	1771	9					
10		21700 X	19248	-0-	-2452	-0-		859	1	16560	3	Y	1657	1406	0	649
								6	4	1823	9					
-----																
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930																
05		40672 X	35225	-0-	-5447	-0-		2249	1	30921	3	Y	1812	1834	0	562
								62	4	1993	9					
06		42000 X	33098	-0-	-8902	-0-		2155	1	29068	3	Y	1661	1863	0	360
								48	4	1827	9					
07		43400 X	32959	-0-	-10441	-0-		2156	1	28720	3	Y	1743	1643	0	460
								166	4	1917	9					
08		36642 X	32639	-0-	-4003	-0-		2136	1	28705	3	Y	1551	1562	0	452
								92	4	1706	9					
09		35460 X	29670	-0-	-5790	-0-		1969	1	26198	3	Y	1328	1447	0	328
								42	4	1461	9					
10		35216 X	30420	-0-	-4796	-0-		2040	1	26821	3	Y	1330	1137	0	521
								96	4	1463	9					
-----																
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595																
05		43865 X	37635	-0-	-6230	-0-		1959	1	35349	3	Y	297	302	0	92
								327	9							
06		41040 X	34609	-0-	-6431	-0-		2060	1	32259	3	Y	264	299	0	57
								290	9							
07		37169 X	34899	-0-	-2270	-0-		2020	1	32559	3	Y	291	271	0	77
								320	9							
08		35650 X	35362	-0-	-288	-0-		1690	1	31595	3	Y	1888	1415	0	550
								2077	9							
09		34500 X	33210	-0-	-1290	-0-		1468	1	29683	3	Y	1867	1951	0	462
								6	4	2054	9					
10		35650 X	32428	-0-	-3222	-0-		1497	1	28876	3	Y	1863	1595	0	730
								6	4	2049	9					
-----																
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859																
05		27714 X	23869	-0-	-3845	-0-		1525	1	20960	3	Y	1220	1214	0	378
								42	4	1342	9					
06		27480 X	22447	-0-	-5033	-0-		1462	1	19719	3	Y	1121	1256	0	243
								33	4	1233	9					
07		28396 X	22196	-0-	-6200	-0-		1453	1	19356	3	Y	1159	1096	0	306
								112	4	1275	9					
08		24800 X	21896	-0-	-2904	-0-		1435	1	19279	3	Y	1018	1029	0	297
								62	4	1120	9					
09		23100 X	19434	-0-	-3666	-0-		1291	1	17181	3	Y	850	934	0	210
								28	4	935	9					
10		23870 X	18764	-0-	-5106	-0-		1319	1	17336	3	Y	45	237	0	18
								59	4	50	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 287637		COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	43338 X	37653	-0-	-5685	-0-	2955	1	32093	3	Y	2368	2418	0		734
						2605	9								
06	40260 X	38092	-0-	-2168	-0-	2912	1	31924	3	Y	2960	3052	0		642
						3256	9								
07	28265 X	28265	-0-	-0-	-0-	2638	1	24282	3	Y	1223	1542	0		323
						1345	9								
08	39153 X	33422	-0-	-5731	-0-	3039	1	29197	3	Y	1078	1089	0		314
						1186	9								
09	39240 X	33972	-0-	-5268	-0-	3138	1	28818	3	Y	1826	1686	0		451
						7	4	2009	9						
10	39370 X	31453	-0-	-7917	-0-	3072	1	27213	3	Y	1059	1095	0		415
						3	4	1165	9						
-----															
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287639		COMPL. DATE 05/09/2019			TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653						
05	32271 X	28101	-0-	-4170	-0-	1666	1	23269	3	Y	2836	2885	0		879
						46	4	3120	9						
06	31230 X	26077	-0-	-5153	-0-	1587	1	21588	3	Y	2581	2900	0		560
						63	4	2839	9						
07	32271 X	24667	-0-	-7604	-0-	1567	1	20502	3	Y	2318	2266	0		612
						48	4	2550	9						
08	27094 X	24472	-0-	-2622	-0-	1574	1	20748	3	Y	1907	1967	0		556
						52	4	2098	9						
09	26220 X	23071	-0-	-3149	-0-	1224	1	19752	3	Y	1818	1919	0		449
						94	4	2000	9						
10	27094 X	22857	-0-	-4237	-0-	1244	1	19478	3	Y	1847	1573	0		723
						103	4	2032	9						
-----															
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 287687		COMPL. DATE 03/15/2020			TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952						
05	27590 X	16790	-0-	-10800	-0-	1358	1	14751	3	Y	619	714	0		192
						681	9								
06	24870 X	16748	-0-	-8122	-0-	1343	1	14719	3	Y	624	681	0		135
						686	9								
07	20553 X	17701	-0-	-2852	-0-	1635	1	15052	3	Y	922	814	0		243
						1014	9								
08	21948 X	19227	-0-	-2721	-0-	1720	1	16522	3	Y	895	879	0		261
						985	9								
09	19740 X	15971	-0-	-3769	-0-	1497	1	13746	3	Y	659	755	0		163
						2	4	725	9						
10	17701 X	16299	-0-	-1402	-0-	1566	1	13868	3	Y	784	640	0		307
						3	4	862	9						
-----															
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 287718		COMPL. DATE 03/15/2020			TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732						
05	23126 X	17725	-0-	-5401	-0-	1372	1	14902	3	Y	1319	1433	0		409
						1451	9								
06	20610 X	16741	-0-	-3869	-0-	1298	1	14232	3	Y	1101	1271	0		239
						1211	9								
07	19933 X	17637	-0-	-2296	-0-	1581	1	14549	3	Y	1370	1247	0		362
						1507	9								
08	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	2015	1	19358	3	Y	1742	1598	0		508
						1916	9								
09	21870 X	19505	-0-	-2365	-0-	1785	1	16393	3	Y	1202	1408	0		297
						4	4	1322	9						
10	17732 X	15844	-0-	-1888	-0-	1473	1	13045	3	Y	1202	1028	0		471
						4	4	1322	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 287719		COMPL. DATE 03/22/2020				TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	39773 X	27048	-0-	-12725	-0-	2128	1	23110	3	Y	1645	1680	0	510
06	35280 X	25848	-0-	-9432	-0-	1810	9	22246	3	Y	1430	1630	0	310
07	28644 X	24483	-0-	-4161	-0-	2029	1	20681	3	Y	1414	1351	0	373
08	29636 X	23768	-0-	-5868	-0-	1573	9	20518	3	Y	1013	1094	0	295
09	28680 X	22203	-0-	-6477	-0-	2247	1	19196	3	Y	831	918	0	205
10	27063 X	20744	-0-	-6319	-0-	1555	9	18054	3	Y	591	565	0	231
						2090	1	650	9					
						3	4							
						2038	1							
						2	4							
-----														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 287829		COMPL. DATE 05/10/2019				TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755				
05	38068 X	32356	-0-	-5712	-0-	2035	1	28431	3	Y	1666	1695	0	516
06	36750 X	30302	-0-	-6448	-0-	57	4	1833	9	Y	1555	1734	0	337
07	37975 X	29957	-0-	-8018	-0-	1952	1	26561	3	Y	1563	1487	0	413
08	33294 X	28503	-0-	-4791	-0-	78	4	1711	9	Y	1122	1210	0	327
09	32220 X	27118	-0-	-5102	-0-	2000	1	26176	3	Y	1061	1123	0	262
10	32364 X	26488	-0-	-5876	-0-	62	4	1719	9	Y	1032	890	0	404
						1918	1	25288	3	Y				
						63	4	1234	9					
						1508	1	24331	3	Y				
						111	4	1167	9					
						1515	1	23717	3	Y				
						121	4	1135	9					
-----														
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 287830		COMPL. DATE 03/09/2020				TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272				
05	38161 X	29996	-0-	-8165	-0-	2362	1	25654	3	Y	1800	1859	0	558
06	35310 X	27496	-0-	-7814	-0-	1980	9	23630	3	Y	1555	1776	0	337
07	28799 X	28333	-0-	-466	-0-	2155	1	1711	9	Y	1837	1689	0	485
08	32984 X	27301	-0-	-5683	-0-	2578	1	23734	3	Y	1598	1620	0	466
09	32820 X	24890	-0-	-7930	-0-	2021	9	23135	3	Y	1334	1465	0	330
10	30008 X	23696	-0-	-6312	-0-	2408	1	21119	3	Y	1499	1242	0	587
						1758	9	1467	9					
						2300	1	19806	3	Y				
						5	4	1649	9					
						2236	1							
						5	4							
-----														
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 287831		COMPL. DATE 03/17/2020				TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544				
05	26040 X	17177	-0-	-8863	-0-	1268	1	13772	3	Y	1943	1901	0	602
06	23550 X	17226	-0-	-6324	-0-	2137	9	14041	3	Y	1731	1958	0	375
07	20491 X	13552	-0-	-6939	-0-	1281	1	11243	3	Y	989	1103	0	261
08	17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	1904	9	13976	3	Y	1485	1315	0	433
09	15360 X	14650	-0-	-710	-0-	1221	1	11997	3	Y	1220	1347	0	301
*10	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	1088	9	1342	9	Y	1596	1272	0	625
						1455	1	1756	9					
						1634	9							
						1306	1							
						4	4							
						1540	1							
						5	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		48112 X	39665	-0-	-8447	-0-	2499	1	34909	3	Y	1988	2004	0		616
							70	4	2187	9						
06		46290 X	37314	-0-	-8976	-0-	2406	1	32732	3	Y	1891	2097	0		410
							96	4	2080	9						
07		47833 X	36296	-0-	-11537	-0-	2422	1	31696	3	Y	1912	1817	0		505
							75	4	2103	9						
08		39680 X	36789	-0-	-2891	-0-	2480	1	32704	3	Y	1385	1489	0		404
							81	4	1524	9						
09		38400 X	34960	-0-	-3440	-0-	1949	1	31439	3	Y	1298	1377	0		321
							143	4	1428	9						
10		39680 X	34532	-0-	-5148	-0-	1976	1	30937	3	Y	1329	1129	0		521
							157	4	1462	9						
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994																
05		34968 X	25984	-0-	-8984	-0-	2023	1	21978	3	Y	1803	1831	0		559
							1983	9								
06		31770 X	25759	-0-	-6011	-0-	1999	1	21915	3	Y	1677	1872	0		364
							1845	9								
07		29512 X	23474	-0-	-6038	-0-	2124	1	19551	3	Y	1635	1567	0		432
							1799	9								
08		26474 X	22372	-0-	-4102	-0-	1957	1	18803	3	Y	1465	1473	0		427
							1612	9								
09		25620 X	23475	-0-	-2145	-0-	2127	1	19534	3	Y	1644	1661	0		406
							6	4	1808	9						
10		26474 X	22784	-0-	-3690	-0-	2095	1	18562	3	Y	1928	1579	0		755
							6	4	2121	9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811																
05		47182 X	33217	-0-	-13965	-0-	2737	1	29728	3	Y	684	702	0		212
							752	9								
06		41460 X	31519	-0-	-9941	-0-	2578	1	28267	3	Y	613	692	0		133
							674	9								
07		32457 X	30844	-0-	-1613	-0-	2948	1	27135	3	Y	692	642	0		183
							761	9								
08		38285 X	30530	-0-	-7755	-0-	2809	1	26981	3	Y	673	661	0		196
							740	9								
09		36150 X	28373	-0-	-7777	-0-	2716	1	24940	3	Y	649	683	0		160
							2	4	714	9						
10		33232 X	27198	-0-	-6034	-0-	2690	1	23827	3	Y	617	535	0		242
							2	4	679	9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285																
05		36270 X	26105	-0-	-10165	-0-	2148	1	23331	3	Y	569	646	0		176
							626	9								
06		32760 X	24089	-0-	-8671	-0-	1956	1	21447	3	Y	624	665	0		135
							686	9								
07		28706 X	24124	-0-	-4582	-0-	2282	1	21004	3	Y	762	696	0		201
							838	9								
08		30008 X	22657	-0-	-7351	-0-	2076	1	19941	3	Y	582	615	0		170
							640	9								
09		27930 X	22290	-0-	-5640	-0-	2128	1	19540	3	Y	564	593	0		139
							2	4	620	9						
10		26102 X	21223	-0-	-4879	-0-	2079	1	18414	3	Y	662	542	0		259
							2	4	728	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
FALKS GAS UNIT 1																						
WELL #: C 6H RRCID -> 288096													COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL DEPTH 12749		PERF.13022 - 19843					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	53320 X	40911	-0-	-12409	-0-	3366	1	36565	3	Y	891	925	0			276						
06	48960 X	41708	-0-	-7252	-0-	980	9	3409	1	Y	844	937	0			183						
07	40280 X	40280	-0-	-0-	-0-	928	9	3846	1	Y	942	876	0			249						
08	48298 X	38519	-0-	-9779	-0-	1036	9	3549	1	Y	800	817	0			233						
09	46080 X	35954	-0-	-10126	-0-	880	9	3453	1	Y	713	768	0			176						
10	43090 X	35466	-0-	-7624	-0-	3	4	3504	1	Y	837	685	0			328						
						3	4		3													
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3													WELL #: A 3H		RRCID -> 288097		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13683 - 20245	
05	38254 X	31841	-0-	-6413	-0-	2019	1	28209	3	Y	1415	1438	0			439						
06	36270 X	29991	-0-	-6279	-0-	56	4	1948	1	Y	1333	1483	0			289						
07	37479 X	29726	-0-	-7753	-0-	78	4	2000	1	Y	1353	1285	0			357						
08	33635 X	27622	-0-	-6013	-0-	62	4	1868	1	Y	967	1045	0			282						
09	32100 X	26833	-0-	-5267	-0-	61	4	1501	1	Y	913	967	0			226						
10	31837 X	26400	-0-	-5437	-0-	111	4	1517	1	Y	928	790	0			364						
						121	4		121													
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1													WELL #: A 1H		RRCID -> 288376		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284		PERF.14029 - 20808	
05	44423 X	37179	-0-	-7244	-0-	2352	1	32862	3	Y	1726	1755	0			535						
06	42990 X	35330	-0-	-7660	-0-	66	4	2288	1	Y	1652	1829	0			358						
07	44423 X	34896	-0-	-9527	-0-	91	4	2347	1	Y	1600	1536	0			422						
08	38719 X	33023	-0-	-5696	-0-	73	4	2232	1	Y	1174	1257	0			342						
09	37470 X	31600	-0-	-5870	-0-	73	4	1764	1	Y	1132	1191	0			280						
10	37169 X	30955	-0-	-6214	-0-	130	4	1775	1	Y	1144	976	0			448						
						142	4		142													
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6													WELL #: D 6H		RRCID -> 288458		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13507 - 17270	
05	19530 X	17234	-0-	-2296	-0-	1103	1	15170	3	Y	846	874	0			262						
06	17940 X	15745	-0-	-2195	-0-	30	4	1028	1	Y	755	853	0			164						
07	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	23	4	980	1	Y	718	692	0			190						
08	18259 X	14136	-0-	-4123	-0-	76	4	930	1	Y	611	624	0			178						
09	18930 X	12561	-0-	-6369	-0-	40	4	834	1	Y	562	599	0			139						
10	17236 X	11488	-0-	-5748	-0-	18	4	772	1	Y	477	429	0			187						
						37	4		37													

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	44454 X	33611	-0-	-10843	-0-	2153	1	29596	3	Y	1639	1671	0			508
						59	4	1803	9							
06	39390 X	30886	-0-	-8504	-0-	2014	1	27165	3	Y	1511	1691	0			328
						45	4	1662	9							
07	30907 X	29640	-0-	-1267	-0-	1943	1	25884	3	Y	1512	1441	0			399
						150	4	1663	9							
08	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	1800	1	24187	3	Y	1300	1323	0			379
						78	4	1430	9							
09	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	1670	1	22221	3	Y	1165	1252	0			288
						36	4	1282	9							
*10	24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	1651	1	21714	3	Y	1152	989	0			451
						78	4	1267	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A

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

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

05	17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	1123	1	15435	3	Y	1091	1135	0			338
						31	4	1200	9							
06	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	1041	1	14039	3	Y	983	1108	0			213
						23	4	1081	9							
07	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	978	1	13022	3	Y	952	914	0			251
						75	4	1047	9							
08	19995 X	13924	-0-	-6071	-0-	898	1	12067	3	Y	836	845	0			244
						39	4	920	9							
09	19350 X	13241	-0-	-6109	-0-	856	1	11390	3	Y	886	909	0			219
						19	4	975	9							
10	17794 X	12865	-0-	-4929	-0-	841	1	11062	3	Y	837	728	0			328
						41	4	921	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

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

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

05	DLQ G-10	28552	-0-	28552	106157	1705	1	23447	3	Y	3048	3271	0			945
						47	4	3353	9							
06	130880 X	24723	-0-	-106157	-0-	1497	1	20196	3	Y	2724	3078	0			591
						34	4	2996	9							
07	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	1362	1	18138	3	Y	2626	2524	0			693
						105	4	2889	9							
08	28799 X	20610	-0-	-8189	-0-	1248	1	16775	3	Y	2303	2330	0			671
						54	4	2533	9							
09	32430 X	18547	-0-	-13883	-0-	1133	1	15073	3	Y	2102	2248	0			519
						29	4	2312	9							
10	28551 X	17597	-0-	-10954	-0-	1096	1	14409	3	Y	1851	1645	0			725
						56	4	2036	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		305288 X	54699	-0-	-250589	-0-	3455	1	48266	3	N	2620	2692	0		812
							96	4	2882	9						
06		70200 X	50312	-0-	-19888	-0-	3253	1	44253	3	N	2433	2717	0		528
							130	4	2676	9						
07		50765 X	50765	-0-	-0-	-0-	3407	1	44587	3	N	2424	2312	0		640
							105	4	2666	9						
08		65348 X	62621	-0-	-2727	-0-	4275	1	56360	3	N	1678	1834	0		489
							140	4	1846	9						
09		56310 X	46026	-0-	-10284	-0-	2576	1	41553	3	N	1553	1654	0		384
							189	4	1708	9						
10		54684 X	44567	-0-	-10117	-0-	2562	1	40108	3	N	1539	1320	0		603
							204	4	1693	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567																
05		197594 X	32364	-0-	-165230	-0-	2044	1	28555	3	N	1553	1484	0		481
							57	4	1708	9						
06		36600 X	28476	-0-	-8124	-0-	1862	1	25328	3	N	1102	1344	0		239
							74	4	1212	9						
07		27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	1875	1	24537	3	N	1075	1030	0		284
							58	4	1183	9						
08		44144 X	26020	-0-	-18124	-0-	1773	1	23380	3	N	735	806	0		214
							58	4	809	9						
09		31320 X	22347	-0-	-8973	-0-	1258	1	20292	3	N	641	695	0		158
							92	4	705	9						
10		32364 X	23612	-0-	-8752	-0-	1363	1	21343	3	N	725	599	0		284
							108	4	798	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393																
05		120528 X	23530	-0-	-96998	-0-	1493	1	20856	3	N	1035	1086	0		321
							42	4	1139	9						
06		35820 X	21034	-0-	-14786	-0-	1366	1	18590	3	N	931	1050	0		202
							54	4	1024	9						
07		37014 X	19962	-0-	-17052	-0-	1345	1	17601	3	N	885	853	0		234
							42	4	974	9						
08		34751 X	18463	-0-	-16288	-0-	1252	1	16502	3	N	607	665	0		177
							41	4	668	9						
09		25500 X	16992	-0-	-8508	-0-	952	1	15356	3	N	559	596	0		138
							70	4	615	9						
10		23529 X	16067	-0-	-7462	-0-	930	1	14557	3	N	460	418	0		180
							74	4	506	9						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130																
05		120528 X	62769	-0-	-57759	-0-	3976	1	55551	3	N	2846	2984	0		882
							111	4	3131	9						
06		83550 X	60521	-0-	-23029	-0-	3934	1	53519	3	N	2646	2954	0		574
							157	4	2911	9						
07		78306 X	64194	-0-	-14112	-0-	4336	1	56740	3	N	2713	2571	0		716
							134	4	2984	9						
08		73563 X	60675	-0-	-12888	-0-	4130	1	54454	3	N	1777	1980	0		518
							136	4	1955	9						
09		63990 X	58026	-0-	-5964	-0-	3267	1	52707	3	N	1648	1754	0		407
							239	4	1813	9						
10		64201 X	55181	-0-	-9020	-0-	3190	1	49941	3	N	1634	1401	0		640
							253	4	1797	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 703462																	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	160022 X	31733	-0-	-128289	-0-	1908	1	26650	3	N	2838	2924	0				880
						53	4	3122	9								
06	154860 X	28954	-0-	-125906	-0-	1782	1	24246	3	N	2595	2912	0				563
						71	4	2855	9								
07	27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	1784	1	23340	3	N	2542	2434	0				671
						55	4	2796	9								
08	43679 X	25690	-0-	-17989	-0-	1661	1	21896	3	N	1889	2014	0				551
						55	4	2078	9								
09	33270 X	23959	-0-	-9311	-0-	1268	1	20460	3	N	1938	2004	0				479
						98	4	2132	9								
10	31744 X	22919	-0-	-8825	-0-	1253	1	19608	3	N	1776	1559	0				696
						104	4	1954	9								
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025																	
05	120528 X	17568	-0-	-102960	-0-	1066	1	14897	3	N	1432	1485	0				444
						30	4	1575	9								
06	25920 X	15328	-0-	-10592	-0-	954	1	12977	3	N	1235	1411	0				268
						38	4	1359	9								
07	26784 X	14798	-0-	-11986	-0-	943	1	12342	3	N	1349	1261	0				356
						29	4	1484	9								
08	25234 X	12616	-0-	-12618	-0-	827	1	10908	3	N	776	909	0				226
						27	4	854	9								
09	18780 X	11194	-0-	-7586	-0-	603	1	9720	3	N	750	789	0				185
						46	4	825	9								
10	17577 X	11639	-0-	-5938	-0-	647	1	10130	3	N	735	632	0				288
						53	4	809	9								
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																	
05	167741 X	24543	-0-	-143198	-0-	1582	1	22097	3	N	745	918	0				231
						44	4	820	9								
06	162330 X	22341	-0-	-139989	-0-	1468	1	19969	3	N	769	833	0				167
						58	4	846	9								
07	167741 X	22319	-0-	-145422	-0-	1452	1	19005	3	N	1652	1383	0				436
						45	4	1817	9								
08	35681 X	20206	-0-	-15475	-0-	1333	1	17572	3	N	1143	1249	0				333
						44	4	1257	9								
09	26640 X	18637	-0-	-8003	-0-	1015	1	16379	3	N	1060	1128	0				262
						76	4	1166	9								
10	24552 X	17843	-0-	-6709	-0-	997	1	15604	3	N	1055	904	0				413
						81	4	1161	9								
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 9641 PERF. N/A																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-



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 3H		RRCID -> 288743		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEILER GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 08/11/2019		TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1		WELL #: C 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2		WELL #: C 2H		RRCID -> 288746		COMPL. DATE 09/29/2019		TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 288747		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 9657 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288810		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390								
05	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	1117	1	15359	3	Y	1194	1165	0			370
						31	4	1313	9							
06	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	1109	1	14958	3	Y	1020	1169	0			221
						25	4	1122	9							
07	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	1059	1	14102	3	Y	985	946	0			260
						82	4	1084	9							
08	17298 X	15546	-0-	-1752	-0-	1010	1	13576	3	Y	833	852	0			243
						44	4	916	9							
09	17190 X	14202	-0-	-2988	-0-	937	1	12461	3	Y	713	778	0			176
						20	4	784	9							
10	17763 X	13521	-0-	-4242	-0-	901	1	11841	3	Y	670	584	0			262
						42	4	737	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.			728874								
BUMBLE BEE		WELL #:	1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.13215	- 20002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		97861 X	97861	-0-	-0-	1579 1	94085 2	N	1997	1755 1	445
						2197 9					
06		93810 X	90847	-0-	-2963	1551 1	88072 2	N	1113	1264 1	294
						1224 9					
07		97774 X	94311	-0-	-3463	1611 1	91135 2	N	1423	1264 1	453
						1565 9					
08		97867 X	93953	-0-	-3914	1604 1	90839 2	N	1373	1581 1	245
						1510 9					
09		94710 X	92327	-0-	-2383	2006 1	88526 2	N	1632	1406 1	471
						1795 9					
10		97867 X	90998	-0-	-6869	1620 1	88344 2	N	940	1065 1	346
						1034 9					
-----											
SEA EAGLE FORD, LLC			760785	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROY ESSE 01		WELL #:	01H	RRCID ->	259888	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11960	- 15752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		57 N	57	-0-	-0-	42 1	15 9	Y	14	14 1	-0-
*06		63 N	63	-0-	-0-	59 1	4 9	Y	4	4 1	-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	62 1	8 9	Y	7	7 1	-0-
08		62 N	33	-0-	-29	30 1	3 9	Y	3	3 1	-0-
09		60 N	18	-0-	-42	9 1	9 9	Y	8	8 1	-0-
10		62 N	11	-0-	-51	10 1	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----											
H. T. CHAPMAN 04		WELL #:	01H	RRCID ->	267247	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.12044	- 15912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		1178 N	-0-	-0-	-1178			N	-0-		-0-
*06		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
						1 4					
08		1903 N	1903	-0-	-0-	194 1	1336 3	N	142	142 1	-0-
						217 4	156 9				
09		1263 N	1263	-0-	-0-	173 1	935 3	N	61	61 1	-0-
						67 9					
*10		279 N	279	-0-	-0-	177 1	51 3	N	42	42 1	-0-
						46 9					
-----											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
GKT-MAP EF UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284149	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL DEPTH	14003	PERF.14106	- 21578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		34162 X	23510	-0-	-10652	572 1	22938 3	N	-0-		-0-
06		28740 X	23397	-0-	-5343	616 1	22781 3	N	-0-		-0-
07		29574 X	23640	-0-	-5934	659 1	22981 3	N	-0-		-0-
08		28365 X	23434	-0-	-4931	619 1	21856 3	N	-0-		-0-
09		24840 X	21201	-0-	-3639	514 1	19816 3	N	-0-		-0-
10		24645 X	NO RPT	-0-	-24645			N	NO RPT		-0-
-----											
GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285048	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	14204	PERF.14076	- 21613
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		57598 X	49412	-0-	-8186	1202 1	48210 3	N	-0-		-0-
06		54828 X	54828	-0-	-0-	1442 1	53386 3	N	-0-		-0-
07		50964 X	50242	-0-	-722	1400 1	48842 3	N	-0-		-0-
08		49414 X	47212	-0-	-2202	1248 1	44032 3	N	-0-		-0-
09		54840 X	43642	-0-	-11198	1058 1	40790 3	N	-0-		-0-
10		56668 X	NO RPT	-0-	-56668			N	NO RPT		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	212 1	3108 3	8 4	309 9	Y	281	312 1		34
06	3360 X	2078	-0-	-1282	-0-	123 1	1714 3	26 4	215 9	Y	195	203 1		26
07	3472 X	74	-0-	-3398	-0-	4 1	44 2	26 9		Y	24	47 1		3
08	3751 X	81	-0-	-3670	-0-	4 1	47 2	1 4	29 9	Y	26	26 1		3
09	3630 X	69	-0-	-3561	-0-	4 1	42 2	23 9		Y	21	22 1		2
10	3627 X	61	-0-	-3566	-0-	4 1	34 2	23 9		Y	21	21 1		2
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
05	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	924 1	13551 3	34 4	1411 9	Y	1283	1321 1		157
06	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	712 1	9884 3	148 4	1202 9	Y	1093	1104 1		146
07	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	845 1	10252 2	89 4	1615 9	Y	1468	1524 1		90
08	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	995 1	11224 2	158 4	1609 9	Y	1463	1048 0	392 1	113
09	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	891 1	9944 2	1356 9		Y	1233	1247 1		99
*10	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	1045 1	8367 2	1280 9		Y	1164	1172 1		91
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	572 1	4030 3	90 4	132 9	Y	120	115 0		10
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	817 1	4597 3	287 4	94 9	Y	85	89 0		6
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	838 1	4733 2	267 4	167 9	Y	152	77 0	73 1	8
08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	751 1	4401 2	344 4	204 9	Y	185	106 0	79 1	8
09	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	696 1	4394 2	217 9		Y	197	106 0	88 1	11
*10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	816 1	4847 2	220 9		Y	200	102 0	102 1	7
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	266 1	1872 3	42 4	332 9	Y	302	286 0		24
06	2130 X	1950	-0-	-180	-0-	230 1	1294 3	81 4	345 9	Y	314	315 0		23
07	2201 X	1970	-0-	-231	-0-	235 1	1326 2	75 4	334 9	Y	304	279 0	21 1	27
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	293 1	1854 2	97 4	305 9	Y	277	269 0	32 1	3
09	3000 N	3314	-0-	314	314	401 1	2535 2	103 9		Y	94	42 0	51 1	4
*10	3100 N	2860	-0-	-240	74	386 1	2287 2	187 9		Y	170	115 0	49 1	10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	627 1	4411 3	98 4	410 9	Y	373	357 0		30
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	589 1	3312 3	206 4	188 9	Y	171	189 0		12
07	4216 X	3969	-0-	-247	-0-	548 1	3094 2	175 4	152 9	Y	138	93 0	48 1	9
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	491 1	2878 2	225 4	198 9	Y	180	128 0	52 1	9
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	455 1	2873 2	207 9		Y	188	127 0	57 1	13
*10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	534 1	3169 2	204 9		Y	185	122 0	67 1	9
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	91 1	1329 3	3 4	221 9	Y	201	192 1		16
06	1320 N	981	-0-	-339	-0-	60 1	828 3	12 4	81 9	Y	74	81 1		9
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	161 1	1951 2	21 4	102 9	Y	93	102 1		-0-
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	163 1	1841 2	26 4	70 9	Y	64	64 1		-0-
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	171 1	1888 2	74 9		Y	67	67 1		-0-
*10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	264 1	2082 2	78 9		Y	71	71 1		-0-
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
05	4433 X	3066	-0-	-1367	-0-	682 1	1621 3	5 4	758 9	Y	689	693 0		107
06	4290 X	2278	-0-	-2012	-0-	623 1	1187 3	468 9		Y	425	458 0		74
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	1506 1	2106 2	2 4	1145 9	Y	1041	844 0	112 1	159
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	1419 1	2299 2	4 4	1276 9	Y	1160	1040 0	131 1	148
09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	1502 1	2001 2	1197 9		Y	1088	948 0	119 1	169
*10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	1142 1	2028 2	1313 9		Y	1194	1053 0	107 1	203
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3439	-0-	-653	-0-	770	1	1832	3	Y	755	767	0	120
						6	4	831	9					
06	3960 X	3038	-0-	-922	-0-	840	1	1601	3	Y	543	546	0	117
						597	9							
07	3565 X	2218	-0-	-1347	-0-	684	1	939	2	Y	540	505	0	98
						1	4	594	9			54	1	
08	3131 X	2237	-0-	-894	-0-	626	1	1031	2	Y	525	487	0	81
						2	4	578	9			55	1	
09	3030 X	2189	-0-	-841	-0-	689	1	930	2	Y	517	474	0	68
						569	9					56	1	
10	3131 X	2171	-0-	-960	-0-	598	1	1130	2	Y	401	305	0	103
						441	9					61	1	
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
05	6169 X	4345	-0-	-1824	-0-	1045	1	2483	3	Y	735	743	0	114
						8	4	809	9					
06	6480 X	4117	-0-	-2363	-0-	1149	1	2191	3	Y	705	696	0	123
						1	4	776	9					
07	7254 X	5567	-0-	-1687	-0-	1779	1	2491	2	Y	1176	996	0	159
						3	4	1294	9			144	1	
08	6014 X	5276	-0-	-738	-0-	1521	1	2464	2	Y	1169	1040	0	148
						5	4	1286	9			140	1	
09	5820 X	4962	-0-	-858	-0-	1610	1	2145	2	Y	1096	948	0	169
						1206	9					127	1	
10	5363 X	4522	-0-	-841	-0-	1228	1	2182	2	Y	1008	986	0	76
						1109	9					115	1	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
05	8267 X	320	-0-	-7947	-0-	7	1	50	3	Y	238	230	0	19
						1	4	262	9					
06	1110 X	280	-0-	-830	-0-	8	1	47	3	Y	202	206	0	15
						3	4	222	9					
07	1147 X	273	-0-	-874	-0-	9	1	52	2	Y	190	186	0	18
						3	4	209	9			1	1	
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	257	255	0	19
						4	4	283	9			1	1	
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	206	1	1227	2	Y	107	102	0	2
						118	9					22	1	
*10	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	318	1	1891	2	Y	59	20	0	1
						65	9					40	1	
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
05	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	2838	1	6747	3	Y	863	798	0	134
						22	4	949	9					
06	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	3462	1	6600	3	Y	859	843	0	150
						1	4	945	9					
07	6417 X	5540	-0-	-877	-0-	1935	1	2709	2	Y	812	697	0	109
						3	4	893	9			156	1	
08	6510 X	4355	-0-	-2155	-0-	1357	1	2182	2	Y	737	633	0	88
						5	4	811	9			125	1	
09	6300 X	3128	-0-	-3172	-0-	1051	1	1398	2	Y	616	541	0	79
						678	9					84	1	
10	6510 X	3259	-0-	-3251	-0-	938	1	1678	2	Y	583	492	0	82
						641	9					88	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239								
LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 266814	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 12546	PERF.12470	- 16685			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266846	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 12711	PERF.12660	- 12756			
05	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	404 1	5924 3	Y	768	809 1		62
						15 4	845 9					
06	6930 X	6603	-0-	-327	-0-	376 1	5217 3	Y	847	808 1		101
						78 4	932 9					
07	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	527 1	6383 2	Y	1566	1577 1		90
						68 4	1723 9					
08	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	533 1	6000 2	Y	1262	1178 1		174
						86 4	1388 9					
09	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	552 1	6104 2	Y	1213	1254 1		133
						1334 9						
*10	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	741 1	5971 2	Y	1286	1209 1		210
						1415 9						

KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266864	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12685	- 12831			
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	423 1	6194 3	Y	1054	1074 1		86
						15 4	1159 9					
06	7530 X	5209	-0-	-2321	-0-	290 1	4023 3	Y	760	755 1		91
						60 4	836 9					
07	7781 X	7533	-0-	-248	-0-	470 1	5684 2	Y	1194	1188 1		97
						66 4	1313 9					
08	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	541 1	6092 2	Y	1347	1256 1		188
						88 4	1482 9					
09	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	566 1	6249 2	Y	1301	1346 1		143
						1431 9						
*10	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	875 1	6891 2	Y	1495	1393 1		245
						1645 9						

MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 267295	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 12785	PERF.12850	- 17411			
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	139 1	2034 3	Y	206	195 1		25
						5 4	227 9					
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	87 1	1201 3	Y	150	155 1		20
						18 4	165 9					
07	3100 N	3373	-0-	273	273	226 1	2751 2	Y	328	335 1		13
						35 4	361 9					
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	95	98 1		10
09	3000 N	3278	-0-	278	278	250 1	2736 2	Y	235	227 1		18
						259 9						
*10	4142 X	3864	-0-	-278	-0-	393 1	3144 2	Y	267	268 1		17
						294 9						





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		5673 X	2582	-0-	-3091	-0-	127 1	1860 3	591 9	Y	537	544 1		44
							4 4	591 9						
06		5040 X	1418	-0-	-3622	-0-	77 1	1061 3	265 9	Y	241	256 1		29
							15 4	265 9						
07		4526 X	3113	-0-	-1413	-0-	224 1	2716 2	143 9	Y	130	156 1		3
							30 4	143 9						
08		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	234 1	2632 2	145 9	Y	132	128 1		7
							38 4	145 9						
09		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	244 1	2700 2		Y	134	136 1		5
							147 9							
*10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	378 1	2977 2	161 9	Y	146	142 1		9
							161 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700														
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	81 1	1185 3	69 9	Y	63	65 1		1
							3 4	69 9						
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	88 1	1218 3	94 9	Y	85	83 1		3
							18 4	94 9						
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	106 1	1284 2	924 9	Y	840	810 1		33
							14 4	924 9						
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	58 1	675 2	748 9	Y	680	688 1		25
							9 4	748 9						
09		1410 N	747	-0-	-663	-0-	6 1	61 2		Y	617	619 1		23
							679 9							
*10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	128 1	981 2	954 9	Y	867	860 1		30
							954 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
05		16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	1007 1	14764 3	1026 9	Y	933	952 1		114
							36 4	1026 9						
06		18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	1161 1	16097 3	996 9	Y	905	898 1		121
							240 4	996 9						
07		19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	1356 1	16429 2	1465 9	Y	1332	1351 1		102
							174 4	1465 9						
08		18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	1365 1	15413 2	1524 9	Y	1385	843 0	543 1	101
							216 4	1524 9						
09		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	965 1	10771 2		Y	1162	1177 1		86
							1278 9							
*10		17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	1714 1	13315 2	1912 9	Y	1738	1648 1		176
							1912 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
05		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	882 1	6206 3	235 9	Y	214	211 0		17
							138 4	235 9						
06		6600 X	5402	-0-	-1198	-0-	747 1	4205 3	187 9	Y	170	175 0		12
							263 4	187 9						
07		6820 X	4676	-0-	-2144	-0-	640 1	3614 2	218 9	Y	198	140 0	56 1	14
							204 4	218 9						
08		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	573 1	3362 2	276 9	Y	251	191 0	60 1	14
							263 4	276 9						
09		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	531 1	3356 2		Y	263	190 0	67 1	20
							289 9							
*10		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	623 1	3702 2	279 9	Y	254	183 0	78 1	13
							279 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	509 1	7467 3	1093 9	Y	994	1014 1		122
							19 4	1093 9						
06		14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	872 1	12089 3	1029 9	Y	935	932 1		125
							180 4	1029 9						
07		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	561 1	6819 2	1275 9	Y	1159	1171 1		113
							64 4	1275 9						
08		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	529 1	5960 2	1118 9	Y	1016	849 0	207 1	73
							87 4	1118 9						
09		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	404 1	4504 2		Y	735	743 1		65
							809 9							
*10		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	458 1	3668 2	776 9	Y	705	710 1		60
							776 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
05		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	534 1	7830 3	1377 9	Y	1252	1250 1		153
							19 4	1377 9						
06		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	451 1	6253 3	1243 9	Y	1130	1132 1		151
							93 4	1243 9						
07		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	587 1	7118 2	1383 9	Y	1257	1282 1		126
							85 4	1383 9						
08		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	560 1	6319 2	1267 9	Y	1152	959 0	220 1	99
							88 4	1267 9						
09		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	486 1	5425 2		Y	833	860 1		72
							916 9							
*10		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	551 1	4411 2	869 9	Y	790	796 1		66
							869 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
05		8215 X	6083	-0-	-2132	-0-	333 1	4882 3	856 9	Y	778	841 1		95
							12 4	856 9						
06		7950 X	4538	-0-	-3412	-0-	255 1	3538 3	692 9	Y	629	640 1		84
							53 4	692 9						
07		7657 X	6058	-0-	-1599	-0-	373 1	4519 2	1118 9	Y	1016	994 1		106
							48 4	1118 9						
08		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	425 1	4798 2	1052 9	Y	956	979 1		83
							67 4	1052 9						
09		5880 X	5480	-0-	-400	-0-	376 1	4200 2		Y	789	804 1		68
							868 9							
10		6076 X	4526	-0-	-1550	-0-	412 1	3296 2	783 9	Y	712	718 1		62
							783 9							
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
05		4092 X	2858	-0-	-1234	-0-	662 1	1574 3	617 9	Y	561	572 0		87
							5 4	617 9						
06		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1293 1	2464 3	453 9	Y	412	427 0		72
							453 9							
07		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	1284 1	1797 2	638 9	Y	580	473 0	104 1	75
							2 4	638 9						
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1098 1	1778 2	642 9	Y	584	488 0	101 1	70
							3 4	642 9						
09		4200 X	3311	-0-	-889	-0-	1162 1	1548 2		Y	545	444 0	92 1	79
							600 9							
10		4340 X	2937	-0-	-1403	-0-	819 1	1432 2	684 9	Y	622	510 0	77 1	114
							684 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
MCALISTER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	280543	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	12783	PERF.12786	- 17822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	418 1	6133 3	Y	669	666 1		82
							15 4	736 9					
06		6660 X	5894	-0-	-766	-0-	344 1	4774 3	Y	640	636 1		86
							72 4	704 9					
07		6076 X	4399	-0-	-1677	-0-	278 1	3369 2	Y	651	669 1		68
							36 4	716 9					
08		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	370 1	4167 2	Y	711	713 1		66
							58 4	782 9					
09		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	361 1	4025 2	Y	657	665 1		58
							723 9						
10		4712 X	4415	-0-	-297	-0-	409 1	3278 2	Y	630	634 1		54
							693 9						

KOSUB UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	280778	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12817	- 16538
05		5797 X	4424	-0-	-1373	-0-	249 1	3649 3	Y	470	483 1	38
							9 4	517 9				
06		5610 X	2958	-0-	-2652	-0-	166 1	2300 3	Y	416	404 1	50
							34 4	458 9				
07		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	405 1	4896 2	Y	361	404 1	7
							56 4	397 9				
08		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	393 1	4434 2	Y	358	291 1	74
							63 4	394 9				
09		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	323 1	3568 2	Y	550	568 1	56
							605 9					
*10		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	500 1	3935 2	Y	629	589 1	96
							692 9					

KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822	- 16784
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875
05		11470 X	9361	-0-	-2109	-0-	526 1	7706 3	Y	1009	1020 1	82
							19 4	1110 9				
06		11100 X	6508	-0-	-4592	-0-	401 1	5563 3	Y	419	451 1	50
							83 4	461 9				
07		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	659 1	8005 2	Y	1585	1528 1	107
							80 4	1744 9				
08		9362 X	8569	-0-	-793	-0-	559 1	6295 2	Y	1476	1375 1	208
							91 4	1624 9				
09		9060 X	8673	-0-	-387	-0-	585 1	6457 2	Y	1425	1474 1	159
							1568 9					
10		10137 X	5450	-0-	-4687	-0-	402 1	3784 2	Y	1088	1133 1	114
							1197 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		13919 X	10733	-0-	-3186	-0-	598 1	8770 3	Y	1221	1289 1		149
							22 4	1343 9					
06		13470 X	9196	-0-	-4274	-0-	524 1	7267 3	Y	1178	1169 1		158
							109 4	1296 9					
07		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	807 1	9757 2	Y	1451	1519 1		90
							108 4	1596 9					
08		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	874 1	9907 2	Y	1316	1264 1		142
							137 4	1448 9					
09		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	935 1	10494 2	Y	1625	1532 1		235
							1788 9						
*10		26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	2557 1	20469 2	Y	2772	2792 1		215
							3049 9						
-----													
MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800	- 16345	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MCALISTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	281771	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12883	- 15085	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MCALISTER UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	284928	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12764	- 16656	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MCALISTER UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	285020	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12772	- 18000	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MCALISTER UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	285080	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12853	- 17935	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		12462 X	6324	-0-	-6138	-0-	953 1	4436 3	N		850	850 0		-0-
							935 9							
06		12060 X	5601	-0-	-6459	-0-	805 1	3972 3	N		749	749 0		-0-
							824 9							
07		11036 X	6386	-0-	-4650	-0-	936 1	4560 2	N		809	809 0		-0-
							890 9							
08		7719 X	6314	-0-	-1405	-0-	1506 1	4006 2	N		729	729 0		-0-
							802 9							
09		6600 X	6338	-0-	-262	-0-	1353 1	4174 2	N		737	737 0		-0-
							811 9							
10		6355 X	5934	-0-	-421	-0-	1275 1	3899 2	N		691	691 0		-0-
							760 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293														
05		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	1045 1	4864 3	N		850	850 0		-0-
							935 9							
06		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	775 1	3827 3	N		612	612 0		-0-
							673 9							
07		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	843 1	4090 2	N		620	620 1		-0-
							682 9							
08		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	1341 1	3566 2	N		634	634 1		-0-
							697 9							
09		291 X	291	-0-	-0-	-0-	63 1	193 2	N		32	32 0		-0-
							35 9							
*10		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	1160 1	3565 2	N		603	603 0		-0-
							663 9							
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		31868 X	26907	-0-	-4961	-0-	1538	1	22550	3	Y	2512	2513	1		57
							56	4	2763	9						
06		30840 X	25705	-0-	-5135	-0-	1521	1	21099	3	Y	2517	2489	1		85
							316	4	2769	9						
07		31868 X	24821	-0-	-7047	-0-	1632	1	19782	2	Y	2909	2903	1		91
							207	4	3200	9						
08		25203 X	21323	-0-	-3880	-0-	1474	1	16677	2	Y	2658	2661	1		88
							248	4	2924	9						
09		24390 X	22459	-0-	-1931	-0-	1551	1	17129	2	Y	3273	3257	1		104
							3600	9								
10		25203 X	24425	-0-	-778	-0-	2249	1	17957	2	Y	3665	3665	1		104
							4032	9								
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386																
05		15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	2372	1	11039	3	N	1851	1851	0		-0-
							2036	9								
06		15630 X	14755	-0-	-875	-0-	2117	1	10450	3	N	1989	1989	0		-0-
							2188	9								
07		16151 X	15004	-0-	-1147	-0-	2191	1	10647	2	N	1969	1969	1		-0-
							2166	9								
08		16151 X	13052	-0-	-3099	-0-	3054	1	8143	2	N	1686	1686	1		-0-
							1855	9								
*09		14940 X	10050	-0-	-4890	-0-	2012	1	6205	2	N	1666	1666	0		-0-
							1833	9								
10		15438 X	10113	-0-	-5325	-0-	2041	1	6352	2	N	1564	1564	0		-0-
							1720	9								
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484																
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031																
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397																
05		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3813 X	2330	-0-	-1483	-0-	524 1	1246 3	4 4	556 9	Y	505	504 0			78
06	3210 X	2018	-0-	-1192	-0-	487 1	927 3	604 9		Y	549	531 0			96
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	1245 1	1740 2	2 4	211 9	Y	192	180 0	98 1		10
08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	1082 1	1753 2	3 4	180 9	Y	164	65 0	100 1		9
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	1145 1	1526 2	167 9		Y	152	59 0	91 1		11
10	2604 N	2583	-0-	-21	-0-	871 1	1546 2	164 9		Y	149	66 0	81 1		13
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392															
05	3193 X	1386	-0-	-1807	-0-	324 1	770 3	3 4	289 9	Y	263	300 0			41
06	2760 X	480	-0-	-2280	-0-	165 1	315 3			Y	-0-	41 0			-0-
07	2852 X	639	-0-	-2213	-0-	257 1	359 2	23 9		Y	21	21 1			-0-
08	DLQ G-10	599	-0-	599	599	220 1	356 2	1 4	22 9	Y	20	20 1			-0-
09	DLQ G-10	222	-0-	222	821	88 1	119 2	15 9		Y	14	8 0	6 1		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	821					Y	-0-				-0-
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
05	10292 X	2742	-0-	-7550	-0-	581 1	1382 3	5 4	774 9	Y	704	705 0			109
06	8280 X	2593	-0-	-5687	-0-	696 1	1327 3	570 9		Y	518	537 0			90
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	1010 1	1416 2	1 4	848 9	Y	771	675 0	82 1		104
08	3162 X	2837	-0-	-325	-0-	768 1	1245 2	2 4	822 9	Y	747	683 0	71 1		97
09	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	813 1	1084 2	770 9		Y	700	622 0	64 1		111
10	3162 X	2567	-0-	-595	-0-	619 1	1098 2	848 9		Y	771	691 0	58 1		133
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.// 881239														
CREWS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 287657		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 12544		PERF.12602 - 14598						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5146 X	566	-0-	-4580	-0-	166 1	393 3	1 4	6 9	Y	5	34 0				1
06	4140 X	723	-0-	-3417	-0-	246 1	470 3	7 9		Y	6	6 0				1
07	3100 X	1027	-0-	-2073	-0-	413 1	578 2	1 4	35 9	Y	32	33 1				-0-
08	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	372 1	604 2	1 4	50 9	Y	45	2 0	34 1			9
09	DLQ G-10	686	-0-	686	1713	242 1	313 2	131 9		Y	119	86 0	19 1			23
10	DLQ G-10	739	-0-	739	2452	147 1	228 2	364 9		Y	331	322 0	13 1			19
-----																
LOVE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287786		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 12527		PERF.12580 - 16952						
05	DLQ G-10	1180	-0-	1180	4632	226 1	538 3	2 4	414 9	Y	376	385 0				20
06	DLQ G-10	1211	-0-	1211	5843	288 1	550 3	373 9		Y	339	337 0				22
07	3000 N	1259	-0-	-1741	4102	355 1	490 2	1 4	413 9	Y	375	348 0	27 1			22
08	3100 N	905	-0-	-2195	1907	217 1	348 2	1 4	339 9	Y	308	289 0	20 1			21
09	2638 N	731	-0-	-1907	-0-	187 1	249 2	295 9		Y	268	253 0	15 1			21
10	791 N	669	-0-	-122	-0-	138 1	233 2	298 9		Y	271	265 0	12 1			15
-----																
BBG MIXON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287896		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 12957		PERF.13191 - 16251						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287966		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12369 - 17388						
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	737 1	5192 3	116 4	1420 9	Y	1291	1282 0				104
06	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	867 1	4874 3	304 4	1200 9	Y	1091	1116 0				79
07	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	872 1	4966 2	285 4	1151 9	Y	1046	977 0	78 1			70
08	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	1195 1	7486 2	513 4	894 9	Y	813	720 0	121 1			42
09	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	1360 1	8595 2	837 9		Y	761	571 0	172 1			60
*10	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	1596 1	9482 2	802 9		Y	729	549 0	200 1			40



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	611	-0-	611	19586	10 1	72 3	Y	479	479 0		39
							2 4	527 9					
06	20113	X	527	-0-	-19586	-0-	12 1	67 3	Y	404	414 0		29
							4 4	444 9					
07	8060	X	496	-0-	-7564	-0-	14 1	78 2	Y	364	357 0	1 1	35
							4 4	400 9					
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	12 1	73 2	Y	491	489 0	1 1	36
							6 4	540 9					
09	643	X	643	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	Y	502	486 0	1 1	51
							552 9						
*10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	13 1	80 2	Y	453	468 0	2 1	34
							498 9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330													
05	15159	X	13774	-0-	-1385	-0-	1733 1	8066 3	N	3614	3614 0		-0-
							3975 9						
06	17970	X	13427	-0-	-4543	-0-	1596 1	7880 3	N	3592	3592 0		-0-
							3951 9						
07	18569	X	13655	-0-	-4914	-0-	1662 1	8080 2	N	3557	3557 0		-0-
							3913 9						
08	18569	X	13118	-0-	-5451	-0-	2620 1	6970 2	N	3207	3207 0		-0-
							3528 9						
09	15360	X	13354	-0-	-2006	-0-	2399 1	7411 2	N	3222	3222 0		-0-
							3544 9						
10	13888	X	12431	-0-	-1457	-0-	2260 1	6931 2	N	2945	2945 0		-0-
							3240 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224													
05	23374	X	19305	-0-	-4069	-0-	1084 1	15907 3	Y	2067	2051 1		47
							40 4	2274 9					
06	22620	X	15585	-0-	-7035	-0-	880 1	12211 3	Y	2101	2077 1		71
							183 4	2311 9					
07	22165	X	14910	-0-	-7255	-0-	940 1	11386 2	Y	2238	2229 1		80
							122 4	2462 9					
08	22165	X	13452	-0-	-8713	-0-	888 1	10041 2	Y	2157	2160 1		77
							150 4	2373 9					
09	21450	X	11527	-0-	-9923	-0-	763 1	8447 2	Y	2030	2043 1		64
							2233 9						
10	19313	X	12047	-0-	-7266	-0-	1068 1	8547 2	Y	2130	2131 1		63
							2343 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318													
05	46481	X	46481	-0-	-0-	-0-	2702 1	39636 3	Y	3676	3654 1		83
							99 4	4044 9					
06	38884	X	38884	-0-	-0-	-0-	2242 1	31093 3	Y	4622	4548 1		157
							465 4	5084 9					
07	37995	X	37995	-0-	-0-	-0-	2406 1	29156 2	Y	5566	5525 1		198
							310 4	6123 9					
08	T. A.		33871	-0-	33871	33871	2240 1	25337 2	Y	5378	4507 0	878 1	191
							378 4	5916 9					
09	T. A.		31435	-0-	31435	65306	2140 1	23638 2	Y	4918	4952 1		157
							5410 9						
10	T. A.		34377	-0-	34377	99683	3133 1	25070 2	Y	5375	5378 1		154
							5913 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239  
 L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

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

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

05	27776 X	17113	-0-	-10663	-0-	957 1	14040 3	35 4	2081 9	Y	1892	1888 1				43
06	26880 X	20731	-0-	-6149	-0-	1174 1	16283 3	243 4	3031 9	Y	2755	2705 1				93
07	27776 X	21125	-0-	-6651	-0-	1376 1	16672 2	177 4	2900 9	Y	2636	2643 1				86
08	21173 X	18653	-0-	-2520	-0-	1278 1	14449 2	216 4	2710 9	Y	2464	2467 1				83
09	20490 X	17047	-0-	-3443	-0-	1186 1	13107 2	2619 9		Y	2381	2418 1				46
10	21173 X	16855	-0-	-4318	-0-	1642 1	13138 2	1938 9		Y	1762	1763 1				45

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

05	99851 X	51832	-0-	-48019	-0-	2879 1	42226 3	105 4	6622 9	Y	6020	5995 1				136
06	84630 X	41837	-0-	-42793	-0-	2501 1	34689 3	519 4	4128 9	Y	3753	3762 1				127
07	78492 X	36528	-0-	-41964	-0-	2424 1	29377 2	307 4	4420 9	Y	4018	4020 1				125
08	40517 X	33491	-0-	-7026	-0-	2401 1	27155 2	394 4	3541 9	Y	3219	3250 1				94
09	39210 X	28308	-0-	-10902	-0-	2085 1	23040 2	2948 9		Y	2680	2704 1				70
10	40517 X	26384	-0-	-14133	-0-	2599 1	20838 2	2713 9		Y	2466	2478 1				58

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660

05	97884 X	97884	-0-	-0-	-0-	5448 1	79896 3	198 4	12342 9	Y	11220	11194 1				253
06	80876 X	80876	-0-	-0-	-0-	4861 1	67424 3	1008 4	7583 9	Y	6894	6913 1				234
07	73430 X	73430	-0-	-0-	-0-	4899 1	59366 2	632 4	8533 9	Y	7757	7748 1				243
08	65807 X	65807	-0-	-0-	-0-	4676 1	52893 2	784 4	7454 9	Y	6776	5032 0	1831 1			156
09	61760 X	61760	-0-	-0-	-0-	4584 1	50626 2	6017 9		Y	5470	5501 1				125
*10	45995 X	45995	-0-	-0-	-0-	4528 1	36645 2	4455 9		Y	4050	4084 1				91

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		117118 X	64478	-0-	-52640	-0-	3627 1	53199 3	Y	6835	6820	1		154
							133 4	7519 9						
06		113340 X	52375	-0-	-60965	-0-	3147 1	43657 3	Y	4471	4473	1		152
							653 4	4918 9						
07		110825 X	46426	-0-	-64399	-0-	3099 1	37582 2	Y	4871	4877	1		146
							387 4	5358 9						
08		50964 X	38443	-0-	-12521	-0-	2709 1	30652 2	Y	4200	4240	1		106
							462 4	4620 9						
09		49320 X	32803	-0-	-16517	-0-	2387 1	26369 2	Y	3428	3455	1		79
							3771 9							
10		50964 X	30366	-0-	-20598	-0-	2970 1	23936 2	Y	2914	2940	1		53
							3205 9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318														
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SWAN LAKE (6135)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
BROOKING-SEALE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SWAN LAKE (7100)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
BROOKING, G. T.												
WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	1		Y	-0-	56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
09	DLQ G-10	80	-0-	-0-	80		80	1		Y	-0-	56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		80			Y	-0-	56

SWAN LAKE (8700, FB-W)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
SWAN SEALE												
WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	93 N	29	-0-	-64	-0-		29	1		N	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	1		N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

SWAN LAKE, N. (5925)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
SEALE, SAM D.												
WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SWEET HOME (EDWARDS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
WICK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE			
05	17021 X	17021	-0-	-0-	-0-		233	1	16605	2	N	166	380	1	41
							183	9							
06	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-		166	1	15511	2	N	220	182	1	79
							242	9							
07	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-		108	1	15623	2	N	161			240
							177	9							
08	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-		138	1	13663	2	N	124	185	1	179
							136	9							
*09	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-		112	1	13692	2	N	142	187	1	134
							156	9							
*10	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-		165	1	14042	2	N	121	179	1	76
							133	9							

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	1130 1	2692 2		N	-0-	119
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	924 1	2772 2		N	-0-	119
07		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	1011 1	2482 2		N	2	121
							2 9					
08		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	784 1	2445 2		N	2	123
							2 9					
09		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	784 1	2330 2		N	-0-	123
*10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1241 1	1866 2		N	15	138
							17 9					

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		775 N	50	-0-	-725	-0-	50 2			N	-0-	420
06		330 N	50	-0-	-280	-0-	50 2			N	-0-	420
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	420
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	420
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	420
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007												
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26

OIL AND GAS DIVISION

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC 013365  
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

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

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
WOFFORD, C. J. 935452  
WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/03/2017

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

05	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	563	1	6847	2	N	-0-					-0-
06	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	535	1	5918	2	N	-0-					-0-
07	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	535	2	6265	3	N	-0-					-0-
08	6727 X	6460	-0-	-267	-0-	552	1	5908	2	N	-0-					-0-
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	575	1	6910	2	N	-0-					-0-
*10	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	617	1	7435	2	N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

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

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUKE RANCH -V-		WELL #: 1		RRCID -> 214365		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUKE RANCH -W-		WELL #: 1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUKE RANCH -G-		WELL #: 1		RRCID -> 235658		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 236290		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TEJAS (FRIO 5000)		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
SHAY TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922								
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017																

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DUKE RANCH -M-				WELL #: 1	RRCID -> 235661	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5034	- 5074		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #: 2	RRCID -> 255703	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5067	- 5075		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
DUKE RANCH -10-				WELL #: 1	RRCID -> 257650	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 5008	- 5014		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TEJAS (FRIO 5100)				88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DUKE RANCH -T-				WELL #: 1	RRCID -> 212604	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 5701	PERF. 5148	- 5160		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #: 2	RRCID -> 214431	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5192	- 5212		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DUKE RANCH -S-				WELL #: 1	RRCID -> 220279	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 5783	PERF. 5174	- 5184		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5243 - 5266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5180 - 5188
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

TELFERNER (2200)		88732 093		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906									
HEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	194689	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2195 - 2197
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2021											

HEWITT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2146 - 2150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021											

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

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

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

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

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

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

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

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

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

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737  
 FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2021

-----													
TELFERNER, EAST (4600) 88733 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599													
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 291525 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		0	396	-0-	396	396	316 2	80 9	Y	73			73
06		0	558	-0-	558	954	558 2		Y	-0-	54 1		19
07		0	1015	-0-	1015	1969	868 2	147 9	Y	134	120 1		33
08		864	3356	-0-	2492	4461	2950 2	406 9	Y	369	312 1		90
09		2880	2900	-0-	20	4481	2333 2	567 9	Y	515	466 1		139
10		2976	2843	-0-	-133	4348	2843 2		Y	-0-			-0-
-----													
TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599													
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422													
-----													
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030													
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154													
-----													
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030													
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322													
-----													
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
FIELD PETROLEUM CORP. 266906													
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241													
-----													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500)		88734 512		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP. HEWITT		266906		WELL #: 6		RRCID -> 255196		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2709 - 2714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CML EXPLORATION, LLC ANN		120648		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6529 - 6573				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAYNE				88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
				WELL #: 1		RRCID -> 289855		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 4660	PERF. 3646 - 3649				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551	PERF. 3245 - 3252						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
DURANGO RESOURCES CORP. WICKER, E. H.		235945		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3704 - 3712				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WICKER, E. H.				88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
				WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3694 - 3696				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

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

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055  
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

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

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629  
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

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

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

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

-----

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

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

-----

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

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

-----

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2232 #	880	-0-	-1352	-0-	860	2	20	9	N	18					75
06		2160 #	816	-0-	-1344	-0-	801	2	15	9	N	14					89
07		2232 #	904	-0-	-1328	-0-	884	2	20	9	N	18	2	8			105
08		1240 #	743	-0-	-497	-0-	730	2	13	9	N	12					117
09		1020 #	722	-0-	-298	-0-	709	2	13	9	N	12					129
10		899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					129

-----

SIMS, JIM 784151  
 HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

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

-----

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	38	-0-	38	138	38	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	176	38	2			N	-0-					-0-

-----

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

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

-----

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	434 N	NO RPT	14	-0-	-420	-0-	14	2		N	-0-					-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					-0-
07	64 N	NO RPT	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
08	14 N	NO RPT	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-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

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

-----

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

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

-----

TEXANA (6500 FRIO) 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

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

TEXANA (6550)		89084 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.		545375		WELL #: 3 F		RRCID -> 034783		COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175)		89086 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TC OIL AND GAS, LLC WESTHOFF RANCH		840303		WELL #: 1		RRCID -> 269677		COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)		89086 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. FRANKLIN-VANCE UNIT		570411		WELL #: 1		RRCID -> 149069		COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	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. SIMONS, T. K.		767534		WELL #: 1		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009												

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.		767534		WELL #: 1		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

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

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	B	-0-	62	1	645	3	N	-0-			4
06	930 N	672	-0-	-0-	-258	B	-0-	60	1	612	3	N	-0-			4
07	682 N	638	-0-	-0-	-44	B	-0-	62	1	576	3	N	-0-			4
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	B	-0-	62	1	716	3	N	-0-			4
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	B	-0-	60	1	657	3	N	-0-			4
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	B	-0-	62	1	763	3	N	-0-			4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-		-0-	3402	2			N	-0-			-0-
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		-0-	3164	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3251	-0-	-0-	151		151	3251	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2130	-0-	-0-	-970		-970	2130	2			N	-0-			-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		-0-	3004	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-0-	-3100		-3100					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852  
HENDEYSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	782	-0-	-1016	-0-	782	2	N	-0-			-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

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

-----

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. 945936  
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

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

-----

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. 945936  
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

05	837 N	820	-0-	-17	-0-	151	1	3	666	2	Y	3	19
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	173	1	3	787	2	Y	3	22
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	143	1	2	722	2	Y	2	24
08	806 N	692	-0-	-114	-0-	145	1	2	547	2	Y	-0-	24
09	810 N	669	-0-	-141	-0-	116	1	3	550	2	Y	3	27
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	122	1	20	673	2	Y	18	41 1 4

-----

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

05	7223 X	5880	-0-	-1343	-0-	1088	1	11	4781	2	Y	10	46
06	6780 X	5048	-0-	-1732	-0-	907	1	9	4132	2	Y	8	54
07	5983 X	2956	-0-	-3027	-0-	486	1	8	2462	2	Y	7	61
08	5983 X	3705	-0-	-2278	-0-	777	1	1	2928	2	Y	-0-	61
09	5700 X	4334	-0-	-1366	-0-	750	1	9	3575	2	Y	8	69
10	5890 X	4585	-0-	-1305	-0-	696	1	59	3830	2	Y	54	112 1 11

-----

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. 945936  
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

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

-----

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. 945936  
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

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

-----

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. 945936  
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

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

-----

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	587 1	2578 2	N	-0-	-0-
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	462 1	2104 2	N	-0-	-0-
07	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	218 1	1103 2	N	-0-	-0-
08	589 X	105	-0-	-484	-0-	22 1	83 2	N	-0-	-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-
10	589 X	280	-0-	-309	-0-	43 1	237 2	N	-0-	-0-

-----

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
CXL ENERGY LLC 195770  
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827		N	82	243
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827	116 2	N	38	148
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-2827	114 2	N	35	183
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-2827	85 1	N	35	148
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2827					70 1	
09	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT	148
10	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT	148

-----

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411		N	47	47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	102 2	N	25	121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	106 2	N	22	143
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	101 1	N	22	165
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-411						
09	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT	165
10	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT	165

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/11/2021

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516			TOTAL DEPTH	PERF.	9579 - 9594
MARTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 220079	COMPL. DATE 03/22/2006			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539					
ALGEA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 212589	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9564 - 9580
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5902						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902	N	NO RPT	-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					
KELLY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669 - 9708
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5617						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
THOMASTON (WILCOX 7800)				89509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.				127449					
SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 192653	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 7860 - 8916
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMASTON (YEGUA 4800)		89509 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
CAMOIL, INC.		127449													
MCKINNEY, RICKI		WELL #: 1		RRCID -> 073103		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMASTON (YEGUA 5200)		89509 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
CAMOIL, INC.		127449													
CARTER, A. J. III		WELL #: 1		RRCID -> 117081		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

THREE RIVERS (EDWARDS)		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		253102													
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 165379		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320							
05	3100 N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	3154	-0-	154	405	3154	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3320	-0-	220	625	391	1	2929	2	N	-0-				-0-
08	3403 X	2778	-0-	-625	-0-	147	1	2631	2	N	-0-				-0-
09	2970 X	2707	-0-	-263	-0-	178	1	2529	2	N	-0-				-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836							
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-				-0-
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-				-0-
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	490	1	3664	2	N	-0-				-0-
08	3875 X	3554	-0-	-321	-0-	188	1	3366	2	N	-0-				-0-
09	3750 X	3493	-0-	-257	-0-	229	1	3264	2	N	-0-				-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5177 X	1394	-0-	-3783	-0-	1394	2	N	-0-	-0-	
06	4980 X	1091	-0-	-3889	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-	-0-	
08	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	659	1	N	11809	2	-0-
09	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	436	1	N	6214	2	-0-
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886			
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	71	1	N	530	2	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	N	454	2	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	N	732	2	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275			
05	2170 X	2167	-0-	-3	-0-	2167	2	N	-0-	-0-	
06	2100 X	1773	-0-	-327	-0-	1773	2	N	-0-	-0-	
07	2542 X	1829	-0-	-713	-0-	216	1	N	1613	2	-0-
08	2542 X	2538	-0-	-4	-0-	134	1	N	2404	2	-0-
09	2100 X	1545	-0-	-555	-0-	101	1	N	1444	2	-0-
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARRY SCHULZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373			
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	N	103	2	-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	N	402	2	-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	137	1	N	1946	2	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638			
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	N	6	2	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULZ 3H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094			
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-	-0-	
06	2160 X	1504	-0-	-656	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	
07	3534 X	3	-0-	-3531	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
08	3534 X	1838	-0-	-1696	-0-	97	1	N	1741	2	-0-
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	274	1	N	3904	2	-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13376 - 16287				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2530	-0-	-725	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
06	2310 X	2301	-0-	-9	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	422	1	3157	2	N	-0-			-0-
08	3844 X	2588	-0-	-1256	-0-	137	1	2451	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2303	-0-	-367	-0-	151	1	2152	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCNEILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13170 - 14768				
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	84	1	628	2	N	-0-			-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292		PERF.13103 - 15408				
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	309	1	2310	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	5190	-0-	2090	2090	274	1	4916	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4616	-0-	1616	3706	303	1	4313	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3706				N	NO RPT			-0-
-----														
THREE RIVERS SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2521 - 2558				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SINOR RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13150 - 15497				
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCNEILL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378		PERF.13376 - 15906				
05	3689 X	2171	-0-	-1518	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
07	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	291	1	2176	2	N	-0-			-0-
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	145	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	2430 X	2215	-0-	-215	-0-	145	1	2070	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720  
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

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

XTO ENERGY INC. 945936  
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	28	1	281	2	N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
LGDC CORPORATION 500227  
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12

FOSTERS WELL #: RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
D90 ENERGY, LLC 195797  
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-	
-----												
TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
D90 ENERGY, LLC		195797										
SWIERC G. U.		WELL #: 1T		RRCID -> 193210		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
D90 ENERGY, LLC		195797										
SWIERC G. U.		WELL #: 1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
D90 ENERGY, LLC		195797										
SWIERC G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

-----  
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	11904 X	10225	-0-	-1679	-0-	627 1	9588 3		Y	9	187 1	3 8	82
06	10080 X	9288	-0-	-792	-0-	10 9	8617 3		Y	69			151
07	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	76 9	9601 3		Y	87			238
08	10292 X	9151	-0-	-1141	-0-	609 1	8546 3		Y	39	185 1		92
09	9960 X	7055	-0-	-2905	-0-	96 9	6546 3		Y	49			141
10	10292 X	8458	-0-	-1834	-0-	562 1	7909 3		Y	40			181
						43 9							
						455 1							
						54 9							
						505 1							
						44 9							

-----  
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

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

-----  
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

05	5053 X	5165	-0-	112	-0-	2670 1	2426 3		Y	63			111
06	5310 X	4437	-0-	-873	-0-	69 9	2823 3		Y	90	170 1		31
07	5487 X	5317	-0-	-170	-0-	1515 1	3501 3		Y	29			60
08	5487 X	5317	-0-	-170	-0-	99 9	3501 3		Y	29			60
*09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	1784 1	3501 3		Y	29			60
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	32 9			Y	NO RPT			60

-----  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

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

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) REMORA OPERATING, LLC TOM LYNE		90506 792 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	3	RRCID ->	190179	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10802 - 10813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255 X	446	-0-	-2809	-0-	231	1	209	3	Y	5		271
06	3150 X	654	-0-	-2496	-0-	224	1	416	3	Y	13	25 1	259
07	806 X	596	-0-	-210	-0-	200	1	393	3	Y	3		262
*08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	200	1	393	3	Y	3		262
09	660 X	596	-0-	-64	-0-	200	1	393	3	Y	3		262
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		262

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

TULLIS		90508 330 038889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:	1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2207 - 2212
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) AWP OPERATING COMPANY T.K.E. UNIT		90508 396 038889		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:	1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3184 - 3187
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TULLIS 216		90508 396 038889		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:	3	RRCID ->	280831	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2150 - 2545
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
HEARD, CLEMENT		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 52		RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:	13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2859 - 2865
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2862 - 2866
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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-
-----										
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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
-----																
TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244	-	3248		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324	-	3330		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
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.	3810	-	3890		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3770 - 3790
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518 - 3528
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	02/28/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3678 - 3718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	3916 - 3922
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	3910 - 3914
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LAMBERT, M. F.			WELL #:	66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 - 4046
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3906 - 3912
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #:	3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



TOM OCONNOR (3900, SOUTH)			90534 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	3963 - 3968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (4200)			90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #:	H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4183 - 4187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OCONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.
			112		116554		04/30/1985		4493			4179 - 4196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.
			76		135290		N/A		4500			4173 - 4189
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.
			78		136550		07/03/1990		4670			4175 - 4178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4139 - 4158
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 - 4190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4110 - 4127
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4139
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4110 - 4124
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	4190 - 4204
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4167 - 4181
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4112 - 4130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4152 - 4166
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 280203		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 83		RRCID -> 282313		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 258672		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178							
COPANO GAS UNIT		WELL #: 38													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7/6/2021															

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

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		Y	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		Y	-0-	-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1		Y	-0-	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	1		Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		Y	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-

TOM O'CONNOR(4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID -> 163135	COMPL. DATE 05/02/1997	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 4848	- 4864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID -> 170973	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5916	PERF. 4923	- 4930		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID -> 176646	COMPL. DATE 01/06/2000	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 4901	- 4906		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID -> 188439	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4868	- 4874		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID -> 215224	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4842	- 4852		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2					-0-
-----											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 1					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 1					-0-
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31 1					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 13		RRCID -> 180991		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 206528		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 51		RRCID -> 223041		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 279470		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
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								
05	372 N	167	-0-	-205	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	61	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	34	-0-	-2353	-0-	1	1	33	2	Y	-0-		-0-
06	1800 X	202	-0-	-1598	-0-	75	1	127	2	Y	-0-		-0-
07	1860 X	976	-0-	-884	-0-	976	2			Y	-0-		-0-
08	496 X	151	-0-	-345	-0-	14	1	137	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-		-0-
10	961 N	150	-0-	-811	-0-	150	2			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			Y	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS -D- WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

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

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	142 1	4097 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1352 1	2312 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		Y	-0-	-0-	-0-
08		4247 X	1548	-0-	-2699	-0-	142 1	1406 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		4110 X	3216	-0-	-894	-0-	3216 2		Y	-0-	-0-	-0-
10		4247 X	1895	-0-	-2352	-0-	1895 2		Y	-0-	-0-	-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3800 - 4000
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3808 - 3848
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5110	-	5115	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5130	-	5136	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5170	-	5176	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	5090	-	5094	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5225	-	5230	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5300, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, THOMAS "C"			90534 600 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5223 - 5267
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5258 - 5290
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5264 - 5282
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #:	10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5275 - 5301
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5326 - 5333
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:	17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5306 - 5311
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM O'CONNOR (5350 SAND)		90534 612		ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:	4-T	RRCID ->	137860	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5340 - 5354
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021										
-----										
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:	A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TOM OCONNOR (5400 SAND)		90534 625		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:	45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 - 5552
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
-----														
CLEMMENT HEARD		90534 650		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 35		RRCID -> 260691		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354		- 5362		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
HEARD, CLEMMENT		90534 675		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 21		RRCID -> 229397		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5440		- 5446		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
TOM OCONNOR (5440)		90534 675		ASSOCIATED		CAPACITY		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, CLEMMENT		WELL #: 11		RRCID -> 070302		COMPL. DATE 11/04/2020		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3790		- 3820		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
O'CONNOR, THOMAS -C-		90534 675		ASSOCIATED		CAPACITY		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 32		RRCID -> 286807		COMPL. DATE 03/25/2019		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5372		- 5378		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406 - 5411	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, CLEMENT			WELL #:	23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415 - 5423	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, CLEMENT			WELL #:	35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424 - 5429	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429 - 5436	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 18		RRCID -> 207236		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5457 - 5464	
HEARD, FANNIE V. W. MRS.													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
THOMAS O'CONNOR -C-		90534 725		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 41		RRCID -> 282400		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5588 - 5596	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: W203B		RRCID -> 192700		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5580 - 5592	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: W523B		RRCID -> 282265		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 5536 - 5542	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: H 32		RRCID -> 259862		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 5718 - 5722	
LAMBERT GAS UNIT													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TOM OCONNOR (5680)		90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 31		RRCID -> 061689		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 3880 - 3925	
LAMBERT, M. F.													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILSON HEARD -B-		WELL #:	8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6335 - 6342		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808 PERF. 6584 - 6589		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (7930)			90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
SCANIO, M			WELL #:	6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5726 - 5746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 - 7910	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	704	2	N	48		120
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	9	739	2	N	37	144 1	13
07	961 N	817	-0-	-144	-0-	41	9	778	2	N	32		45
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	4	1	695	2	N	37		82
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	41	9	662	2	N	47		129
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	9			N	NO RPT		129

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (8700 SD)		90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
MARQUEE CORPORATION		526675												
TITTIZER UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8863 - 8893		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2019														

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
DINCANS, A. T. JR.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8722 - 8732		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TITTIZER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9030 - 9055		
05	29528 X	29528	-0-	-0-	-0-	29131	2	397	9	N	361	360	1	254
06	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	27875	2	161	9	N	146	331	1	69
07	29018 X	29018	-0-	-0-	-0-	28437	2	581	9	N	528	362	1	235
08	28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	28178	2	369	9	N	335	352	1	218
09	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	27102	2	365	9	N	332	355	1	195
*10	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	27554	2	366	9	N	333	346	1	182

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
HICKS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9298 - 9314		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6015 - 6021		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017														

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
FULLER, ANCIL T.		288583								
DUGGER, CHARLOTTE		WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GENESIS WELL SERVICE		300210								
MCCLENDON		WELL #: 4		RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
BURNS, KITTY		WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
05	868 N	409	-0-	-459	-0-	409 2	N	-0-		-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1151	-0-	-492	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1084	-0-	-506	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-		-0-

MARTINSON		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891		
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2	N	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		-0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

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

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

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

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

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

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

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
INLAND OCEAN, INC. 424607  
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/16/2018

DIRKS WELL #: 1 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/20/2018

TULETA, SOUTH (1250)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
749687  
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (2050)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
749687  
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)  
BRITANCO, L.L.C.  
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			29

ROBINSON

WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2	N	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-	-0-
06	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2	N	-0-	-0-
07	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2	N	-0-	-0-
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2	N	-0-	-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-	-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-
-----										
IMOGENE HALL UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 188809	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3131	- 3137
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2	N	-0-	-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	-0-
-----										
TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3258	- 3262
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
INLAND OCEAN, INC.				WELL #:	424607	RRCID -> 200550	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3118	- 3149
WITHERS				WELL #:						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018										
-----										
MUTCHLER-ROTH UNIT				WELL #:		RRCID -> 216488	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3149	- 3175
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016										
-----										
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	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620  
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	980	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	680	1	991	3	N	-0-					-0-
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	1408	1	1524	3	N	-0-					-0-
08	2232 X	1472	-0-	-760	-0-	774	1	698	3	N	-0-					-0-
*09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	1372	1	1511	3	N	-0-					-0-
*10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	1442	1	1553	3	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	132	1	170	3	N	3					176
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	121	1	175	3	N	-0-					176
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	157	1	170	3	N	-0-					176
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	110	1	99	3	N	-0-					176
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	155	1	170	3	N	-0-					176
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	182	1	195	3	N	-0-					176

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	298	1	385	3	N	2					89
06	2130 N	750	-0-	-1380	-0-	305	1	445	3	N	-0-					89
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	323	1	349	3	N	-0-					89
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	371	1	335	3	N	-0-					89
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	312	1	344	3	N	-0-					89
10	682 N	495	-0-	-187	-0-	238	1	257	3	N	-0-					89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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

-----												
TULETA, WEST (VICKSBURG G)			91685 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.			093620									
HALL, IMOGENE			WELL #: 6 U	RRCID -> 114166	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 2834	-	2846			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
ROBINSON			WELL #: 1B	RRCID -> 116155	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 2876	-	2890			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198		N	2		8	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198		N	4		12	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198		N	2		14	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198		N	3		17	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12	CANCELLED UNDERAGE ->		-186						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	2		19	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	3		22	
-----												
STAUSS-NELSON			WELL #: 1	RRCID -> 182555	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2759	-	2763			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GILL, CLAUDIA P.			WELL #: 1	RRCID -> 188044	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2863	-	2866			
05	651 #	269	-0-	-382	B	-382	269 2	N	-0-		-0-	
06	630 #	894	-0-	264	B	-118	894 2	N	-0-		-0-	
07	651 #	688	-0-	37	B	-81	688 2	N	-0-		-0-	
08	651 #	726	-0-	75	B	-6	726 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6									
09	633 R	639	-0-	6	B	-0-	639 2	N	-0-		-0-	
10	651 #	326	-0-	-325	B	-325	326 2	N	-0-		-0-	
-----												
HALL, IMOGENE			WELL #: 8	RRCID -> 284505	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 4411	PERF. 2809	-	2814			
05	63 R	88	-0-	25	B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
06	102 R	102	-0-	-0-	B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31		N	-0-		-0-	
08	31 #	1	-0-	-30	B	-61	1 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61									
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	B	-91		N	NO RPT		-0-	
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-122		N	NO RPT		-0-	
-----												
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355									
STAUSS			WELL #: 2	RRCID -> 184659	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2738	-	2743			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TULETA, WEST (3300)		91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496													
DONAHUE		WELL #: 1		RRCID -> 285761		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO.		814691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
STOLTZFUS		WELL #: 6		RRCID -> 118371		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436							
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	480	2	668	3	N	-0-				-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	250	2	727	3	N	-0-				-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	343	2	675	3	N	-0-				-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
*09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	655	2	641	3	N	-0-				-0-
10	930 N	789	-0-	-141	-0-	750	2	39	3	N	-0-				-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							
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

WTU HALL		91685 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		093620													
		WELL #: 4		RRCID -> 137905		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580							
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	311	1	402	3	N	-0-				-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	243	1	355	3	N	-0-				-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	373	1	403	3	N	-0-				-0-
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	357	1	321	3	N	-0-				-0-
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	365	1	403	3	N	-0-				-0-
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	374	1	402	3	N	-0-				-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							
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-				109
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-				109
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				109
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				109
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-				109
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				109

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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
10	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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
10	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  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
NPU ( PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-		Y	-0-			5
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			5
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			5
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
*09	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	12 1	85 3	Y	5	1 1	4
10	DLQ	G-10	83	-0-	83	186	6 9	74 3	Y	-0-		5

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

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

TULSITA-WILCOX ( LULING)		//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
NPU (PORTER -4L)		WELL #:		10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7032 - 7068	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	2		24
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	683	3	N	5	7 1	22
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	110	1	1489	3	N	4	13 1	13
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	106	1	1217	3	N	1		14
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	110	1	1369	3	N	29	16 1	13
*10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	121	1	1734	3	N	-0-		14
-----													
TULSITA-WILCOX ( MACKHANK)				91775 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7500 - 7510	
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		14
06	90 N	30	-0-	-60 B	-0-	2	1	26	3	Y	2		16
07	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		16
08	DLQ G-10	15	-0-	15 B	15	1	1	14	3	Y	-0-		16
*09	DLQ G-10	59	-0-	59 B	74	3	1	38	3	Y	16		16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	74	18	9			Y	-0-		16
-----													
NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #:		9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7248 - 7270	
05	5363 #	5089	-0-	-274 B	-6973	355	1	4690	3	N	40		47
06	5190 #	4721	-0-	-469 B	-7442	339	1	4350	3	N	29	43 1	33
07	5084 #	5253	-0-	169 B	-7273	362	1	4875	3	N	15	43 1	5
08	5084 #	4324	-0-	-760 B	-8033	345	1	3976	3	N	3		8
*09	4920 #	4689	-0-	-231 B	-8264	343	1	4283	3	N	57	50 1	7
10	5084 #	4761	-0-	-323 B	-8587	311	1	4449	3	N	1		9
-----													
TULSITA-WILCOX ( MASSIVE)				91775 249	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
NPU (RAY 106)		WELL #:		41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7300 - 7306	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	287757	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	7302 - 7304	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
NPU (RAY -7 )			WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
NPU (SMITH-2)			WELL #: 37		RRCID -> 130383		COMPL. DATE 03/15/1989			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	1		1
						1	9						
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	1		1
						1	9						
-----													
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NPU (PORTER-5)			WELL #: 2		RRCID -> 145440		COMPL. DATE 04/27/1993			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
N.P.U. (RAY 98)			WELL #: 39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
NPU (RAY 109)			WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012			
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	946	1	3746	3	N	32		38
						35	9						
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	813	1	2817	3	N	19	28	29
						21	9						
07	4929 X	2800	-0-	-2129	-0-	367	1	2425	3	N	7	21	15
						8	9						
08	4929 X	2371	-0-	-2558	-0-	475	1	1895	3	N	1		16
						1	9						
*09	4770 X	722	-0-	-4048	-0-	88	1	610	3	N	23	7	16
						25	9						
10	4712 X	1889	-0-	-2823	-0-	242	1	1646	3	N	1		17
						1	9						

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9288 - 9309
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8980 - 9309
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
-----											
RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 - 9006
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10102 - 10112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



TULSITA-WILCOX (MWC) FLETCHER OPERATING, LLC NPU (RAY 112)		//CONT.// 91775 300 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 9020 - 9107	
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	135	3	N	1		6
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	N	2	3 1	5
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	1	2 1	4
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-		4
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		4
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		4
NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 9920			PERF. 8938 - 8952	
05	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	135	1	1889	3	N	16		44
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	147	1	1885	3	N	13	19 1	38
07	1984 X	1383	-0-	-601	-0-	95	1	1284	3	N	4	11 1	31
08	2046 X	1576	-0-	-470	-0-	126	1	1449	3	N	1		32
*09	1980 X	1488	-0-	-492	-0-	106	1	1330	3	N	47	15 1	31
*10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	140	1	2006	3	N	2		33
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9375			PERF. 8964 - 9046	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 9370			PERF. 8976 - 9082	
05	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	320	1	1267	3	N	10		12
06	2130 X	1040	-0-	-1090	-0-	232	1	802	3	N	5	8 1	9
07	3317 X	1184	-0-	-2133	-0-	155	1	1025	3	N	3	9 1	3
08	3317 X	18	-0-	-3299	-0-	4	1	14	3	N	-0-		3
*09	1560 X	13	-0-	-1547	-0-	1	1	9	3	N	3		3
10	1612 X	24	-0-	-1588	-0-	3	1	21	3	N	-0-		3
NPU (RAY 119)		WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 9069 - 9072	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997 - 9107
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 - 9089
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TULSITA-WILCOX ( SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
NPU ( RAY -1 )		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7304 - 7312
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7218
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----  
TULSITA-WILCOX ( SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	570	1	2257	3	N	19					36
						21	9									
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	601	1	2083	3	N	15	21	1			30
						17	9									
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	341	1	2253	3	N	7	20	1			17
						8	9									
08	2852 N	2408	-0-	-444	-0-	483	1	1924	3	N	1					18
						1	9									
*09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	309	1	2150	3	N	42	25	1			17
						46	9									
*10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	365	1	2485	3	N	2					19
						2	9									

-----  
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					1

-----  
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	1					2
						1	9									
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	10	1	110	3	N	1					1
						1	9									
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	1					1
						1	9									

-----  
TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
NPU (MUDD, O J -1 ) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

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

-----  
NPU ( PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

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

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
NPU (SPIELHAGEN -A1 ) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 4382 - 4468		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NPU ( RAY -4 ) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979										TOTAL DEPTH	7815	PERF. 6778 - 6788		
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-		-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-		1
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-		1
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	1		1
							1	9						
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	55	3	N	-0-		1
-----														
NPU ( RAY -5 ) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 6809 - 6819		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
NPU ( RAY -12 ) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6794 - 6816		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NPU ( UNION-RAY -59 ) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992										TOTAL DEPTH	8286	PERF. 6820 - 6835		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NPU ( H&D-NIEHAUS -1 ) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6762 - 6782		
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	3	Y	9		12
							10	9						
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	6	9	9
							7	9						
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	942	3	Y	3	8	4
							3	9						
08	DLQ	G-10	902	-0-	902	902	72	1	829	3	Y	1		5
							1	9						
*09	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	2054	84	1	1049	3	Y	17	12	4
							19	9						
10	DLQ	G-10	1306	-0-	1306	3360	85	1	1220	3	Y	-0-		5

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW )		//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
NPU ( MUDD, O A -A1)		WELL #: 26		RRCID -> 158906		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	58 1	231 3	Y	2	6
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 9	193 3	Y	1 2 1	5
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	56 1	493 3	Y	1 4 1	2
08	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	1 9	1500 3	Y	1	3
*09	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3393	376 1	1308 3	Y	18 15 1	3
10	DLQ G-10	1475	-0-	1475	4868	188 1	1285 3	Y	1	4
						20 9				
						189 1				
						1 9				
NPU ( UNION-PORTER -1 )		WELL #: 27		RRCID -> 160795		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NPU ( RAY -96 )		WELL #: 34		RRCID -> 163134		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #: 35		RRCID -> 166831		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER )		91775 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
NPU ( RAY -10U )		WELL #: 28 U		RRCID -> 074988		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NPU (RAY 118)		WELL #: 53		RRCID -> 234178		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES										
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611										
NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TULSITA-WILCOX ( 7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES										
FLETCHER OPERATING, LLC 273611										
NPU (PORTER -4U ) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NPU (RAY -10L ) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
*09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
FLETCHER OPERATING, LLC 273611										
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8019 - 8025
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	4681 X	3925	-0-	-756 B	-0-	259 1	3633 3	N	30			65
06	4530 X	3091	-0-	-1439 B	-0-	222 1	2848 3	N	19	28 1		56
07	3937 X	3546	-0-	-391 B	-0-	244 1	3290 3	N	10	29 1		37
08	3937 X	2951	-0-	-986 B	-0-	235 1	2714 3	N	2			39
*09	3810 X	3720	-0-	-90 B	-0-	270 1	3366 3	N	77	39 1		38
*10	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	268 1	3839 3	N	1			40

TULSITA-WILCOX (8000)				91775 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #:		61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8214 - 8224
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	236 1	934 3	N	8			9
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	206 1	714 3	N	5	7 1		7
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	106 1	700 3	N	2	6 1		3
08	1085 N	746	-0-	-339	-0-	150 1	596 3	N	-0-			3
*09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	109 1	757 3	N	12	9 1		3
*10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	138 1	939 3	N	-0-			3

TYNAN (FRIO 3700, LO.)				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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (1300)				92214 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
GULF SANDS OIL CO.				338530								
ROSENBAUM, O.&R.		WELL #:		1 A	RRCID ->	104352	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1299 - 1303
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2021 - WELL PLUGGED 6/11/2021												

TOM-HOLLAND				92214 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
		WELL #:		1	RRCID ->	127298	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	1240 - 1242
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021 - WELL PLUGGED 6/15/2021												

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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

-----

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

-----

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

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

-----

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

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

-----

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	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

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



TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774								
MENGERS, WILBER		WELL #: 1		RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774								
WAYNE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
TYNAN, EAST (2240)		//CONT.//		92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774											
JOSTES		WELL #:		3	RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARILOU MCCAMPBELL		WELL #:		4	RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5984 - 5986				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
-----															
UNA WEST (4250)		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
ZORILLA-MALONE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721 - 6728
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
TT OPERATING, LLC		872252										
AGNES WEST		WELL #:		6	RRCID ->	263859	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	5678 - 5682
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
-----												
VICTORIA (4000)		93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
R & S SERVICES		687500										
DEAVERS, D. F. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	034390	COMPL. DATE	11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4054 - 4064
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)		93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MONTEREY OIL COMPANY		577320										
PIEGSA, P.		WELL #:		1	RRCID ->	004591	COMPL. DATE	12/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4052 - 4056
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI (2760)  
REMORA OPERATING, LLC  
WELDER "B"

93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
701613  
WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

VIDAURI (5800)  
CHARRO OPERATING, L.L.C.  
VIDAURI "F"

93740 852 ASSOCIATED ONE WELL  
146621  
WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

VIDAURI, NORTH (3200)  
REMORA OPERATING, LLC  
WELDER 'J'

93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED  
701613  
WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5/14/2021																

VIDAURI, NORTH (5500)  
T-C OIL COMPANY, LLC  
RIVER RANCH -D-

93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
833782  
WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

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

VIDAURI, WEST (4800)  
REMORA OPERATING, LLC  
WELDER "B"

93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
701613  
WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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

VANCE, S.R.  
VINCENT, KENNETH Z.

881498  
WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

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

VIENNA (FRIO 2520)		93777 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC. KNAPE		703124		WELL #: 1		RRCID -> 194873		COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2850)		93777 231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WHITE TIGER PRODUCTION MEINERT UNIT		916968		WELL #: 1		RRCID -> 274834		COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC. KNEBEL		582558		WELL #: 1		RRCID -> 168352		COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC. RAGSDALE UNIT A		582558		WELL #: 3		RRCID -> 147725		COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WELL #: 3		RRCID -> 157888		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2895 - 2900		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
ACT OPERATING, INC. MCELROY		003648		WELL #: 1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656								
KOLAR, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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	
05	4557 X	4364	-0-	-193	-0-	270	1	3953	3	Y	128	114	1	37
						141	9							
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	270	1	3956	3	Y	143	137	1	43
						157	9							
07	5022 X	4510	-0-	-512	-0-	280	1	4089	3	Y	128	141	1	30
						141	9							
08	DLQ G-10	4284	-0-	4284	4284	266	1	3896	3	Y	111	113	1	28
						122	9							
09	DLQ G-10	4241	-0-	4241	8525	264	1	3868	3	Y	99	113	1	14
						109	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8525					Y	NO RPT			14

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614	
05	4867 X	4825	-0-	-42	-0-	298	1	4365	3	Y	147	131	1	42
						162	9							
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	292	1	4269	3	Y	165	158	1	49
						182	9							
07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	300	1	4380	3	Y	147	162	1	34
						162	9							
08	DLQ G-10	4664	-0-	4664	4664	290	1	4234	3	Y	127	130	1	31
						140	9							
09	DLQ G-10	4204	-0-	4204	8868	261	1	3818	3	Y	114	130	1	15
						125	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8868					Y	NO RPT			15

KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 - 12491	
05	4030 X	3322	-0-	-708	-0-	206	1	3009	3	Y	97	86	1	30
						107	9							
06	3900 X	3155	-0-	-745	-0-	194	1	2842	3	Y	108	104	1	34
						119	9							
07	3503 X	3370	-0-	-133	-0-	209	1	3054	3	Y	97	106	1	25
						107	9							
08	DLQ G-10	3461	-0-	3461	3461	216	1	3153	3	Y	84	86	1	23
						92	9							
09	DLQ G-10	3402	-0-	3402	6863	212	1	3107	3	Y	75	85	1	13
						83	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6863					Y	NO RPT			13

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656												
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	3100 N	1728	-0-	-1372	3148	107	1	1558	3	Y	57	51	1	18
06	3000 N	1619	-0-	-1381	1767	63	9	1450	3	Y	64	61	1	21
07	3100 N	1483	-0-	-1617	150	70	9	1329	3	Y	57	63	1	15
08	DLQ G-10	1381	-0-	1381	1531	91	1	1242	3	Y	49	51	1	13
*09	2900 N	1594	-0-	-1306	225	63	9	1447	3	Y	44	50	1	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	225	54	9			Y	NO RPT			7
						48	9							
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702					
05	3100 N	2330	-0-	-770	12322	134	1	1958	3	Y	216	192	1	63
06	3000 N	2496	-0-	-504	11818	238	9	2087	3	Y	242	232	1	73
07	3100 N	2548	-0-	-552	11266	143	1	2162	3	Y	216	238	1	51
08	DLQ G-10	2489	-0-	2489	13755	266	9	2137	3	Y	187	192	1	46
*09	2900 N	2317	-0-	-583	13172	148	1	1996	3	Y	167	190	1	23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13172	238	9			Y	NO RPT			23
						146	1							
						206	9							
						137	1							
						184	9							
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536					
05	2573 X	2522	-0-	-51	-0-	155	1	2261	3	Y	96	85	1	30
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	106	9	2180	3	Y	107	103	1	34
07	2573 X	2493	-0-	-80	-0-	149	1	2234	3	Y	96	105	1	25
08	DLQ G-10	2440	-0-	2440	2440	118	9	2199	3	Y	83	85	1	23
09	DLQ G-10	2360	-0-	2360	4800	106	9	2133	3	Y	74	84	1	13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4800	150	1			Y	NO RPT			13
						91	9							
						146	1							
						81	9							
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739					
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-			302
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-	183	1	119
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-			119
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	N	-0-			119
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-			119
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000					
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 2												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIENNA (8400)		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
KOLAR, ED		521516							
		WELL #:	10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10757 - 11041
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
APPLING FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8423 - 8472
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
GILLIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5524 - 5558
05	1984 X	50	-0-	-1934	-0-	50 2	N	-0-	155
06	1920 X	50	-0-	-1870	-0-	50 2	N	-0-	155
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155

GILLIGAN		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		907297							
		WELL #:	2	RRCID ->	262984	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5852 PERF. 5535 - 5570
05	1240 N	50	-0-	-1190	-0-	50 2	N	-0-	-0-
06	210 N	50	-0-	-160	-0-	50 2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-



WARMSLEY (KORTH)  
FLETCHER OPERATING, LLC  
CLARK GAS UNIT

95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
273611

WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

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
05	651 X	5	-0-	-646 B	-0-	5 3		N	-0-	22 1		1
06	14 X	5	-0-	-9 B	-0-	5 3		N	-0-			1
07	5 X	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-			1
08	5 X	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-			1
09	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			1
10	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			1

WARMSLEY (MACKHANK)  
FLETCHER OPERATING, LLC  
LEMMONS GAS UNIT

95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
273611

WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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

WARMSLEY (VAUGHN)  
FLETCHER OPERATING, LLC  
LEMMONS GAS UNIT

95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
273611

WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			51
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			51
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			51
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			51
09	5 N	3	-0-	-2	-0-			N	-0-			51
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			51

VOELKEL

WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-			48
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		N	-0-			48
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	322 3		N	-0-			48
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			48
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3		N	-0-			48
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			48

GREEN GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

05	0 W	19852	-0-	19852	761338	19369 3	483 9	N	439	539 1		135
06	0 W	17734	-0-	17734	779072	17302 3	432 9	N	393	175 1		353
07	0 W	18903	-0-	18903	797975	18459 3	444 9	N	404	524 1		233
08	0 W	19202	-0-	19202	817177	18745 3	457 9	N	415	424 1		224
09	0 W	18429	-0-	18429	835606	17903 3	526 9	N	478	467 1		235
10	0 W	18695	-0-	18695	854301	18275 3	420 9	N	382	535 1		82

BUCH GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			11
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			11
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			11
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			11
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			11
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			11

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			40
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			40
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			40
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			40
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			40
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			40

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

05	7068 X	5	-0-	-7063	-0-	5 3		N	-0-			30
06	6840 X	5	-0-	-6835	-0-	5 3		N	-0-			30
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-			30
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-			30
09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			N	-0-			30
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			30

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

05	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17622 3	297 9	N	270	182 1		187
06	17150 X	17150	-0-	-0-	-0-	16896 3	254 9	N	231	138 1		280
07	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	16954 3	221 9	N	201	355 1		126
08	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	12988 3	185 9	N	168	176 1		118
09	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12446 3	106 9	N	96	177 1		37
10	17918 X	13424	-0-	-4494	-0-	13162 3	262 9	N	238	181 1		94

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

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

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

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



WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
KALLINA		WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250013		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985								
05	10695 X	8752	-0-	-1943	-0-	775 1	7910 2	N	61							175
06	9930 X	8328	-0-	-1602	-0-	750 1	7526 2	N	47	182	1					40
07	9207 X	9012	-0-	-195	-0-	775 1	8167 2	N	64							104
08	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	775 1	8302 2	N	53							157
09	8520 X	8313	-0-	-207	-0-	750 1	7513 2	N	45							202
10	9021 X	7891	-0-	-1130	-0-	775 1	7060 2	N	51	185	1					68

BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250086		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275								
05	8680 X	6181	-0-	-2499	-0-	775 1	5373 2	N	30							144
06	8040 X	5376	-0-	-2664	-0-	725 1	4628 2	N	21							165
07	7099 X	5700	-0-	-1399	-0-	775 1	4892 2	N	30							195
08	7099 X	5239	-0-	-1860	-0-	775 1	4444 2	N	18	175	1					38
09	6210 X	1380	-0-	-4830	-0-	425 1	951 2	N	4							42
10	6169 X	1787	-0-	-4382	-0-	550 1	1236 2	N	1							43

BUCHHORN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250898		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715								
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	620 1	2749 2	N	52							192
06	3270 X	2991	-0-	-279	-0-	600 1	2350 2	N	37	182	1					47
07	3534 X	3022	-0-	-512	-0-	620 1	2360 2	N	38							85
08	3534 X	3059	-0-	-475	-0-	620 1	2402 2	N	34							119
09	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	600 1	2319 2	N	33							152
10	3441 X	2806	-0-	-635	-0-	620 1	2139 2	N	43							195

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER, VERNON E., INC. BAUMANN GAS UNIT		//CONT.// 95256 575 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
M	O	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
-----																
WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER, VERNON E., INC. BAUMANN GAS UNIT		//CONT.// 95256 575 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
		WELL #: 1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 10172			PERF. 0 - 10455			
05	5456 X	4990	-0-	-466	-0-	300	1	4665	2	N	23					43
06	5280 X	5116	-0-	-164	-0-	300	1	4786	2	N	27					70
07	5456 X	4900	-0-	-556	-0-	310	1	4566	2	N	22					92
08	5456 X	3242	-0-	-2214	-0-	270	1	2954	2	N	16					108
09	5160 X	4285	-0-	-875	-0-	300	1	3963	2	N	20					128
10	5301 X	2938	-0-	-2363	-0-	260	1	2660	2	N	16					144
-----																
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010				TOTAL DEPTH 9961			PERF.10180 - 12175			
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	620	1	2758	2	N	28					175
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	600	1	2723	2	N	17					192
07	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	620	1	2874	2	N	20	179	1			33
08	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	580	1	2421	2	N	20					53
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	600	1	2744	2	N	15					68
*10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	620	1	2714	2	N	16					84
-----																
FLETCHER OPERATING, LLC KNADEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006				TOTAL DEPTH 10700			PERF.10512 - 10532			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
-----																
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006				TOTAL DEPTH 10718			PERF.10510 - 10538			
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					16
06	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	1374	3			N	-0-					16
07	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					16
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					16
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			N	-0-					16
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1464	3	41	9	N	37					53
-----																
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007				TOTAL DEPTH 13325			PERF.12220 - 12225			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			22
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			22
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			22
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			22
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			22
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			22

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

05	2852 X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3			N	-0-			16
06	2670 X	1756	-0-	-914	-0-	1739	3	17	9	N	15			31
07	2697 X	1622	-0-	-1075	-0-	1514	3	108	9	N	98			129
08	2697 X	1308	-0-	-1389	-0-	1308	3			N	-0-	115	1	14
09	2340 X	1631	-0-	-709	-0-	1631	3			N	-0-			14
*10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-			14

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

05	11377 X	9551	-0-	-1826	-0-	3049	1	6384	2	N	107			314
						118	9							
06	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	3030	1	7216	2	N	154	182	1	286
						169	9							
07	10354 X	7774	-0-	-2580	-0-	2639	1	5018	2	N	106	183	1	209
						117	9							
08	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	3131	1	7379	2	N	162	177	1	194
						178	9							
09	10410 X	5687	-0-	-4723	-0-	1957	1	3662	2	N	62			256
						68	9							
10	10757 X	38	-0-	-10719	-0-	3	1	35	2	N	-0-			256

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

05	1550 #	2327	-0-	777 B	-1510	2285	3	42	9	N	38			186
06	930 #	1740	-0-	810 B	-700	1705	3	35	9	N	32			218
07	2108	1122	-0-	-986 B	-1686	1089	3	33	9	N	30			248
08	2108	46	-0-	-2062 B	-3748	10	3	36	9	N	33			281
09	2040	-0-	-0-	-2040 B	-5788					N	-0-			281
10	2108	NO RPT	-0-	-2108 B	-7896					N	NO RPT			281

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)		95556 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WELL #:		2		RRCID -> 189496		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828	
RIVERDALE													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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		WELL #:		2		RRCID -> 257636		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380	
MORTON													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		WELL #:		2		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554	
SCHERER													
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18													
-----													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SCHERER		WELL #:		1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
-----													
WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070	
WEARDEN B													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966								
LONGS RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664								
PANTEL, NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					147



WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10971 - 11008			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			68
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	52	1	196
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			197
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197
-----															
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10192 - 10284			
05		11697 X	3092	-0-	-8605	-0-	3057	2	35	9	Y	32			105
06		3240 X	3025	-0-	-215	-0-	2970	2	55	9	Y	50			155
07		3348 X	3051	-0-	-297	-0-	3018	2	33	9	Y	30			185
08		3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2831	2	48	9	Y	44	177	1	52
09		3150 X	2034	-0-	-1116	-0-	2014	2	20	9	Y	18			70
10		3131 X	2823	-0-	-308	-0-	2584	2	239	9	Y	217	232	1	55
-----															
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726		PERF.10827 - 10868			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			229
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			243
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1	97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
-----															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9686 - 10209			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----															
RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----															
BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10671 - 10941					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225														
REUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
-----																
ENKE		WELL #: 1		RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																
DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
-----																
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		871137		RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623								
HEINRICH HEIRS		WELL #: 1														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
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
-----																
UNITED TEXAS OIL LLC		877689		RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686								
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 1														
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL LUKER				880291										
				WELL #:	2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10185 - 10223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1488 X	1001	-0-	-487	-0-	990 2	11 9	Y		10			376
06		1440 X	1031	-0-	-409	-0-	1020 2	11 9	Y		10	165 1		221
07		1116 X	919	-0-	-197	-0-	908 2	11 9	Y		10			231
08		992 N	987	-0-	-5	-0-	955 2	32 9	Y		29			260
09		1020 N	845	-0-	-175	-0-	810 2	35 9	Y		32			292
*10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	998 2	37 9	Y		34			326
-----														
LUKER				WELL #:	3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400 - 10434	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
UNITED TEXAS OIL LLC SIMMONS UNIT				877689										
				WELL #:	1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	11250 - 11324	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			6009
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N		-0-			6009
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N		-0-			6009
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N		-0-			6009
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N		-0-			6009
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			6009
-----														
WEESSATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD. ALBRECHT				419886										
				WELL #:	3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
REMORA OPERATING, LLC MELINDA				701613										
				WELL #:	1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8940 - 8943	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		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	
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N		-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		N		-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 1		N		-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 1		N		-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N		-0-			-0-
*10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 1		N		-0-			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL		//CONT.//		880291								
LUKER		WELL #:		2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9384 - 9398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	192	-0-	-87	-0-		192 2		Y	-0-		195
06	300 N	158	-0-	-142	-0-		158 2		Y	-0-		195
07	217 N	134	-0-	-83	-0-		134 2		Y	-0-		195
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 2		Y	-0-		195
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		195
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		Y	-0-		195

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
ABRAMERIT		WELL #:		1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9929 - 9944	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209

RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BREEDEN		WELL #:		1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9920 - 9928	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

DAVIS				2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9983 - 10003
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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				612414							
DOHMANN 80		WELL #:		2	RRCID ->	280085	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5299 - 5301
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200)				95850 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945							
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209888	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1222 - 1227
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEESSATCHE, SOUTH (WILCOX)		95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		WELL #: 1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12345 - 12420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			110
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	122	1	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

WEESSATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)		95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MIDSTATES CORPORATION		566101										
PITTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/23/2018												

WEESSATCHE, SOUTH ( YEGUA 5000)		95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESSATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
DOHMANN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067										
ARNECKE		WELL #: 1		RRCID -> 201408		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945							
WEISE, BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
E. HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	210 1	68 9	N	62
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	210 1	68 9	N	62
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210 1	6 9	N	5
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	310 1	231 9	N	210
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	310 1	165 9	N	150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WEISE		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

THOMAS, ANNE		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	8370 X	7479	-0-	-891	-0-	707 1	6622 2	Y	136	171 1	136
06	8100 X	6764	-0-	-1336	-0-	150 9	6033 2	Y	39		175
07	7967 X	7553	-0-	-414	-0-	688 1	6789 2	Y	47	178 1	44
08	7967 X	6007	-0-	-1960	-0-	43 9	5262 2	Y	42		86
09	7230 X	6531	-0-	-699	-0-	712 1	5802 2	Y	43		129
10	7564 X	6175	-0-	-1389	-0-	52 9	5428 2	Y	33		162

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2511 #	1422	-0-	-1089	-0-	699 1	1213 2	Y	72	181 1	49
06	1890 #	1199	-0-	-691	-0-	150 9	1073 2	Y	4		53
07	1395 #	1331	-0-	-64	-0-	122 1	1197 2	Y	8		61
08	1426 #	1176	-0-	-250	-0-	4 9	1036 2	Y	2		63
09	1380 #	1231	-0-	-149	-0-	125 1	1094 2	Y	8		71
10	1426 #	1099	-0-	-327	-0-	138 1	964 2	Y	8		79

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1		N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9		N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1		N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9		N	-0-		100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

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

-----

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 JETCO EXPLORATION, INC. 432187  
 METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

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

-----

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

-----

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

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

-----

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

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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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



WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WELDER, PATRICK H.		WELL #:	5	RRCID ->	265973	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 5330 - 5384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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			
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			68
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			68
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			68
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			68
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	177976	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	8110 PERF. 7600 - 7640			
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 1		N	-0-			78
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			78
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 1		N	-0-			78
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 1		N	-0-			78
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		N	-0-			78
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			78

WESER (RECKLAW 7600)		96422 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511										
WEBB, OLLIE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	035035	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7587 - 7624			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619	
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	505 1 21 2	N	-0-	-0-
06	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-		N	-0-	-0-
07	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-		N	-0-	-0-
08	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-		N	-0-	-0-
09	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-	-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365											
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054 - 6060			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (FRIO 449)				96545 221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:		447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860 - 3869			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	39	34	0	5
09		12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	5	0	-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 5135 - 5139		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5049 - 5053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4927 - 4961		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4944 - 4950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		346	RRCID ->	206746	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 4964 - 5056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		35	RRCID ->	212289	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 4958 - 5001			
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		342	RRCID ->	212779	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 4978 - 5035			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		376	RRCID ->	214060	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4978 - 5058			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		377	RRCID ->	214446	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4955 - 5046			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		47	RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4993 - 5090			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		161	RRCID ->	233185	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5089 - 5093
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 5030 - 5188
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 - 4947
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 - 5004
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
WEST RANCH (MENEFEE 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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH (MUSQUEZ)		96545 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH 'A'		WELL #: 336		RRCID -> 159362		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5995 - 6000					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5759		PERF. 3514 - 3571					
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 3446 - 3461					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	3443 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	3426 - 3444	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	4561 - 4620	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310													
WEST RANCH -A-		WELL #:	174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH (TONEY)			96545 585	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WEST RANCH -A-		WELL #:	54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #:	127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF. 5468 - 5478						
05	9176	599	-0-	-8577	-0-	575	1	24	2	N	-0-					-0-
06	8880		-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	7440 #		-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
08	7440 #		-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	5490 #		-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	589 #		-0-	-589	-0-					N	-0-					-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH (WARD)			96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC			013365									
BENNETT, J. M. "R"			WELL #: 2	RRCID -> 205829	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5430	- 5746				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-			WELL #: 155	RRCID -> 111110	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 5145	- 5153				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-	-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
-----												
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 520		RRCID -> 280572		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 2925 - 2960	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 489		RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TONEY, M. H.		WELL #: 36D		RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ETABA OPERATING COMPANY		254876									
DRUMMOND, J.H.		WELL #: 1E		RRCID -> 128671		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 18		RRCID -> 262922		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
GRAVES		WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HACKBARTH		WELL #: 2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HACKBARTH		WELL #: 5		RRCID -> 250766		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5879 - 5882								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
-----																
BXP OPERATING, LLC		042191		RRCID -> 258723		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014								
ROBBINS		WELL #: 4														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBBINS		WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270								
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376								
SIMONS-VANCE		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON				
PROGENIES OPERATING LLC 681161														
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6516 -	6520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6303 -	6306
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5716 -	5719
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
-----														
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014										TOTAL DEPTH	6689	PERF.	5422 -	5426
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
-----														
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009										TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6398 -	6401
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6727 -	6731
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	532	-0-	532	532	5	6	9	Y	5			5
07	14B2	EXT	889	-0-	889	1421	5	9	9	Y	8			13
08	14B2	EXT	832	-0-	832	2253	5	7	9	Y	6			19
*09	14B2	EXT	500	-0-	500	2753	5			Y	-0-			19
10	14B2	EXT	500	-0-	500	3253	5			Y	-0-			19

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 -	5564	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID ->	194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 -	5722	
05	14B2 EXT	10	-0-	10	98	10	1		Y	-0-			5
06	14B2 EXT	11	-0-	11	109	11	1		Y	-0-			5
07	14B2 EXT	26	-0-	26	135	26	1		Y	-0-			5
*08	14B2 EXT	10	-0-	10	145	10	1		Y	-0-			5
*09	14B2 EXT	12	-0-	12	157	12	1		Y	-0-			5
10	14B2 EXT	10	-0-	10	167	10	1		Y	-0-			5
-----													
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 -	6154	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	973	-0-	973	973	964	5	9 9	Y	8			8
07	14B2 EXT	1253	-0-	1253	2226	1238	5	15 9	Y	14			22
08	14B2 EXT	1372	-0-	1372	3598	1355	5	17 9	Y	15			37
*09	14B2 EXT	1200	-0-	1200	4798	1200	5		Y	-0-			37
10	14B2 EXT	1200	-0-	1200	5998	1200	5		Y	-0-			37
-----													
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 -	6279	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	319	-0-	319	319	318	5	1 9	Y	1			1
07	14B2 EXT	366	-0-	366	685	365	5	1 9	Y	1			2
08	14B2 EXT	326	-0-	326	1011	324	5	2 9	Y	2			4
*09	14B2 EXT	300	-0-	300	1311	300	5		Y	-0-			4
10	14B2 EXT	250	-0-	250	1561	250	5		Y	-0-			4
-----													
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 -	6200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
-----													
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 -	6722	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	650	-0-	650	650	642	5	8 9	Y	7			7
07	14B2 EXT	964	-0-	964	1614	951	5	13 9	Y	12			19
08	14B2 EXT	896	-0-	896	2510	886	5	10 9	Y	9			28
*09	14B2 EXT	500	-0-	500	3010	500	5		Y	-0-			28
10	14B2 EXT	500	-0-	500	3510	500	5		Y	-0-			28
-----													
HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 -	5150	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327													
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	11 N	7	-0-	-4	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
WESTHOFF, A. E.				WELL #:	17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	381	-0-	381	381		380	5	1	9	N	1					1
07	14B2 EXT	727	-0-	727	1108		725	5	2	9	N	2					3
08	14B2 EXT	669	-0-	669	1777		668	5	1	9	N	1					4
*09	2278 X	501	-0-	-1777	-0-		500	5	1	9	N	1					5
*10	500 X	500	-0-	-0-	-0-		500	5			N	-0-					5
-----																	
MCDOWELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
-----																	
MCDOWELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384					
05	155 N	75	-0-	-80	-0-		75	2			N	-0-					215
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-					215
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-					215
08	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2			N	-0-					215
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-					215
*10	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-					215
-----																	
MCDOWELL				WELL #:	4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

WILHELM (FRIO 3100)		97415 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NORTEX OIL & GAS CORP.		613530							
WILHELM, J. B. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	004743	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	4210 PERF. 3062 - 3070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/28/2021	-	WELL PLUGGED	5/28/21		
WILHELM (2180)		97415 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
LOW-END OIL LLC		510360							
FRIEDRICKS, O. J.		WELL #:	1	RRCID ->	046504	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	3926 PERF. 2180 - 2183
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/28/2021	-	WELL PLUGGED	5/28/2021		
WITTE (LF-123)		98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
KRAM ENERGY SANDHOP		476621							
		WELL #:		RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760 PERF. 6312 - 6315
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2014					
WOLF DEN (10800 SAND)		98390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
MUSSELMAN		WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500 PERF.10796 - 10894
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2021	-	WELL PLUGGED	5-14-2021		
WOOD HIGH (5300)		98473 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
DRIVER OIL & GAS, INC.		229320							
BURNS, FINDLEY H.		WELL #:	1C	RRCID ->	075706	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	6312 PERF. 5330 - 5334
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-





WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	412	1	5518 2	Y	103	74	1	57	
						630	3	113 9						
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	509	1	6307 2	Y	100	91	1	66	
						792	3	110 9						
07	6200 X	5306	-0-	-894	-0-	352	1	4417 2	Y	61	109	1	18	
						470	3	67 9						
08	6169 X	5907	-0-	-262	-0-	463	1	4866 2	Y	83	49	1	52	
						487	3	91 9						
09	5970 X	5242	-0-	-728	-0-	481	1	4303 2	Y	81	91	1	42	
						369	3	89 9						
*10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	592	1	4942 2	Y	93	85	1	50	
						611	3	102 9						

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

05	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 2	Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11 2	Y	-0-			-0-
						2	3						-0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	11 2	Y	8	8	1	-0-
						1	3	9 9					
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	15 2	Y	-0-			-0-
						1	3						
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	9 2	Y	11	11	1	-0-
						1	3	12 9					
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2	Y	5	5	1	-0-
						6	9						
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	5 2	Y	53	53	1	-0-
						1	3	58 9					

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	453 2	Y	-0-			-0-
						50	3						
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	441 2	Y	-0-			-0-
						54	3						
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	481 2	Y	-0-			-0-
						49	3						
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	458 2	Y	-0-			-0-
						43	3						
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	433 2	Y	-0-			-0-
						35	3						
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	49	1	411 2	Y	-0-			-0-
						50	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		24 X	14	-0-	-10	-0-	2 1	10 2	Y		-0-			-0-
							2 3							
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y		-0-			-0-
							1 3							
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y		-0-			-0-
							1 3							
08		14 N	9	-0-	-5	-0-	1 1	7 2	Y		-0-			-0-
							1 3							
09		12 N	7	-0-	-5	-0-	1 1	5 2	Y		-0-			-0-
							1 3							
10		10 N	7	-0-	-3	-0-	1 1	5 2	Y		-0-			-0-
							1 3							

FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.13393	- 13513		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		6541 X	5877	-0-	-664	-0-	242 1	5552 3	Y		75	87 1		88
							83 9							
06		5550 X	5099	-0-	-451	-0-	517 1	4524 3	Y		53			141
							58 9							
07		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	406 1	5219 3	Y		60	93 1		108
							66 9							
08		DLQ G-10	3333	-0-	3333	3333	525 1	2768 3	Y		36			144
							40 9							
*09		DLQ G-10	6843	-0-	6843	10176	1258 1	5253 3	Y		302	82 1		220
							332 9							
10		DLQ G-10	7431	-0-	7431	17607	1191 1	6033 3	Y		188			332
							207 9							

MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835	- 13958		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13473	- 13712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2976 X	2853	-0-	-123	-0-	118 1	2695 3	N		36	42 1		97
							40 9							
06		2880 X	2283	-0-	-597	-0-	231 1	2026 3	N		24			121
							26 9							
07		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	163 1	2091 3	N		23	37 1		107
							25 9							
08		2852 X	1436	-0-	-1416	-0-	226 1	1193 3	N		15			122
							17 9							
*09		2760 X	901	-0-	-1859	-0-	144 1	603 3	N		140	9 1		130
							154 9							
10		2852 X	869	-0-	-1983	-0-	139 1	706 3	N		21			143
							23 9							

OIL AND GAS DIVISION

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4650 X	3685	-0-	-965	-0-	152 1	3481 3	N	47	55 1		87
							52 9						
06		5250 X	3938	-0-	-1312	-0-	399 1	3494 3	N	41			128
							45 9						
07		5425 X	3411	-0-	-2014	-0-	243 1	3128 3	N	36	57 1		107
							40 9						
08		5425 X	2489	-0-	-2936	-0-	392 1	2067 3	N	27			134
							30 9						
*09		4380 X	4339	-0-	-41	-0-	789 1	3294 3	N	233	51 1		181
							256 9						
10		4061 X	3723	-0-	-338	-0-	595 1	3015 3	N	103			237
							113 9						

WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 275678		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	90 1	1510 2	N	76	53 1		43
							100 3	84 9					
06		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79 1	1282 2	N	31	53 1		21
							82 3	34 9					
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	76 1	1233 2	N	27	40 1		8
							76 3	30 9					
08		1798 N	504	-0-	-1294	-0-	34 1	432 2	N	11	12 1		7
							26 3	12 9					
09		1470 N	577	-0-	-893	-0-	36 1	502 2	N	16	15 1		8
							21 3	18 9					
10		1426 N	302	-0-	-1124	-0-	21 1	253 2	N	7	11 1		4
							20 3	8 9					

MVR WILCOX GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 277806		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 251413		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816				
APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 U											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354										
BUJNOCH-HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	283929	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9634 - 9654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11253 X	3580	-0-	-7673	-0-	3483 2	97 9	9	N	88	189 1		108
06		10650 X	5821	-0-	-4829	-0-	120 1	5581 2	2	N	109			217
							120 9							
07		10881 X	8477	-0-	-2404	-0-	8273 2	204 9	9	N	185	187 1		215
08		11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	465 1	11223 2	2	N	171	191 1		195
							188 9							
09		10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-				N	NO RPT			195
10		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-				N	NO RPT			195
-----														
WICK				WELL #:	1	RRCID ->	284951	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8458 - 8460	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	661	731 1		198
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	640	530 1		308
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	585	714 1		179
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	442	351 1		270
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
-----														
GRANBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	287233	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	8424 - 8436	
05		2759 X	2079	-0-	-680	-0-	310 1	1634 2	2	N	123	367 1		82
							135 9							
06		2670 X	2022	-0-	-648	-0-	300 1	1591 2	2	N	119			201
							131 9							
07		2542 X	1650	-0-	-892	-0-	1529 2	121 9	9	N	110			311
08		2542 X	1235	-0-	-1307	-0-	220 1	932 2	2	N	75	178 1		208
							83 9							
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT			208
10		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			208
-----														
WORD (5800)				98766 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
NEUHAUS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	176025	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	5791 - 5796	
05		713 N	698	-0-	-15	-0-	66 1	632 2	2	N	-0-			37
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	62 1	611 2	2	N	-0-			37
07		682 N	659	-0-	-23	-0-	62 1	597 2	2	N	-0-			37
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	79 1	960 2	2	N	-0-			37
09		660 N	577	-0-	-83	-0-	43 1	534 2	2	N	-0-			37
*10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	43 1	503 2	2	N	-0-			37
-----														
WORD (8900)				98766 876	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354										
GERDES "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222462	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8997 - 9000	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020														

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		98768 100 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 076036		COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696			
05	1426 N	950	-0-	-476	-0-	50	1	802	2	Y	-0-	-0-
						98	3					
06	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	56	1	840	2	Y	-0-	-0-
						117	3					
07	1147 N	968	-0-	-179	-0-	53	1	820	2	Y	-0-	-0-
						95	3					
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	Y	-0-	-0-
						90	3					
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1002	2	Y	-0-	-0-
						94	3					
*10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-	-0-
						129	3					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A			
05	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	537	1	8571	2	Y	-0-	-0-
						996	3					
06	12690 X	6897	-0-	-5793	-0-	380	1	5757	2	Y	-0-	-0-
						760	3					
07	13113 X	7890	-0-	-5223	-0-	434	1	6712	2	Y	-0-	-0-
						744	3					
08	13113 X	6732	-0-	-6381	-0-	469	1	5672	2	Y	-0-	-0-
						591	3					
09	10380 X	7100	-0-	-3280	-0-	463	1	6077	2	Y	-0-	-0-
						560	3					
10	10106 X	5636	-0-	-4470	-0-	398	1	4638	2	Y	-0-	-0-
						600	3					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 079955		COMPL. DATE 11/06/1979			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870			
05	2418 N	2283	-0-	-135	-0-	121	1	1935	2	Y	-0-	-0-
						227	3					
06	2520 N	2103	-0-	-417	-0-	116	1	1754	2	Y	-0-	-0-
						233	3					
07	2449 N	2171	-0-	-278	-0-	119	1	1846	2	Y	-0-	-0-
						206	3					
08	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	151	1	1826	2	Y	-0-	-0-
						192	3					
09	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	135	1	1783	2	Y	-0-	-0-
						161	3					
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-	-0-
						228	3					

-----																
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426																
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		4898 X	3855	-0-	-1043	-0-	201 1	3215 2	Y	59	38 1					34
							374 3	65 9								
06		4470 X	3588	-0-	-882	-0-	195 1	2956 2	Y	42	47 1					29
							391 3	46 9								
07		4309 X	3540	-0-	-769	-0-	192 1	2975 2	Y	39	57 1					11
							330 3	43 9								
08		3875 X	3512	-0-	-363	-0-	241 1	2915 2	Y	47	29 1					29
							304 3	52 9								
09		3750 X	3386	-0-	-364	-0-	217 1	2861 2	Y	51	54 1					26
							252 3	56 9								
10		3844 X	3358	-0-	-486	-0-	233 1	2728 2	Y	48	48 1					26
							344 3	53 9								
-----																
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441																
05		7750 X	6557	-0-	-1193	-0-	406 1	5414 2	Y	84	65 1					48
							645 3	92 9								
06		6720 X	4042	-0-	-2678	-0-	267 1	3279 2	Y	45	62 1					31
							446 3	50 9								
07		7378 X	6834	-0-	-544	-0-	454 1	5660 2	Y	69	80 1					20
							644 3	76 9								
08		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	474 1	4951 2	Y	76	49 1					47
							530 3	84 9								
09		4350 X	3853	-0-	-497	-0-	354 1	3147 2	Y	53	73 1					27
							294 3	58 9								
*10		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	438 1	3634 2	Y	62	56 1					33
							474 3	68 9								
-----																
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416																
05		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	296 1	4694 2	Y	58	30 1					33
							579 3	64 9								
06		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	316 1	4750 2	Y	47	48 1					32
							674 3	52 9								
07		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	323 1	4968 2	Y	44	63 1					13
							585 3	48 9								
08		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	410 1	4932 2	Y	54	33 1					34
							541 3	59 9								
09		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	377 1	4947 2	Y	58	62 1					30
							466 3	64 9								
*10		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	378 1	4404 2	Y	53	55 1					28
							579 3	58 9								
-----																
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

-----													
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
RANDOM GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	095647	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13174 -	13333	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6040 X	6040	-0-	-0-	318 1	5054 2	58 9	Y	53	39 1		30
						610 3	58 9						
06		5490 X	5468	-0-	-22	297 1	4474 2	78 9	Y	71	53 1		48
						619 3	78 9						
07		5673 X	5534	-0-	-139	301 1	4628 2	73 9	Y	66	95 1		19
						532 3	73 9						
08		6107 X	5714	-0-	-393	391 1	4715 2	92 9	Y	84	51 1		52
						516 3	92 9						
09		5910 X	5442	-0-	-468	348 1	4570 2	96 9	Y	87	94 1		45
						428 3	96 9						
10		6045 X	5389	-0-	-656	374 1	4354 2	92 9	Y	84	84 1		45
						569 3	92 9						
-----													
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	097122	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13148 -	13420
05		8215 X	8134	-0-	-81	430 1	6832 2	43 9	Y	39	22 1		22
						829 3	43 9						
06		7950 X	7259	-0-	-691	398 1	5997 2	30 9	Y	27	31 1		18
						834 3	30 9						
07		8215 X	7588	-0-	-627	416 1	6401 2	30 9	Y	27	37 1		8
						741 3	30 9						
08		8339 X	6545	-0-	-1794	454 1	5466 2	30 9	Y	27	18 1		17
						595 3	30 9						
09		7860 X	7814	-0-	-46	506 1	6647 2	41 9	Y	37	35 1		19
						620 3	41 9						
10		8122 X	7590	-0-	-532	533 1	6219 2	36 9	Y	33	34 1		18
						802 3	36 9						
-----													
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101286	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. N/A		
05		3317 X	3059	-0-	-258	184 1	2462 2	123 9	Y	112	106 1		64
						290 3	123 9						
06		3378 X	3378	-0-	-0-	219 1	2697 2	107 9	Y	97	95 1		66
						355 3	107 9						
07		3382 X	3382	-0-	-0-	220 1	2757 2	99 9	Y	90	130 1		26
						306 3	99 9						
08		3534 X	3038	-0-	-496	233 1	2442 2	108 9	Y	98	63 1		61
						255 3	108 9						
09		3420 X	2618	-0-	-802	235 1	2092 2	103 9	Y	94	107 1		48
						188 3	103 9						
10		3503 X	2719	-0-	-784	252 1	2097 2	102 9	Y	93	91 1		50
						268 3	102 9						
-----													
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	101737	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13153 -	13500	
05		7068 X	7034	-0-	-34	365 1	5808 2	162 9	Y	147	103 1		84
						699 3	162 9						
06		6840 X	6833	-0-	-7	370 1	5582 2	113 9	Y	103	117 1		70
						768 3	113 9						
07		7068 X	6892	-0-	-176	374 1	5753 2	105 9	Y	95	137 1		28
						660 3	105 9						
08		7054 X	7054	-0-	-0-	482 1	5813 2	131 9	Y	119	73 1		74
						628 3	131 9						
09		6783 X	6783	-0-	-0-	433 1	5688 2	140 9	Y	127	136 1		65
						522 3	140 9						
*10		6792 X	6792	-0-	-0-	469 1	5479 2	135 9	Y	123	122 1		66
						709 3	135 9						



-----																
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 101781				COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----																
05		5901 X	5901	-0-	-0-	365 1	4867 2	87 9	Y	79	82 1		45			
						582 3										
06		5280 X	4136	-0-	-1144	273 1	3356 2	48 9	Y	44	59 1		30			
						459 3										
07		5456 X	4785	-0-	-671	318 1	3958 2	50 9	Y	45	62 1		13			
						459 3										
08		5890 X	4657	-0-	-1233	366 1	3815 2	61 9	Y	55	34 1		34			
						415 3										
09		5700 X	4527	-0-	-1173	417 1	3693 2	65 9	Y	59	63 1		30			
						352 3										
10		5890 X	4689	-0-	-1201	446 1	3689 2	66 9	Y	60	58 1		32			
						488 3										
-----																
SMOLIK, ALBERT				WELL #:		1	RRCID -> 101798				COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570		
-----																
05		3009 X	3009	-0-	-0-	187 1	2503 2	29 9	Y	26	19 1		15			
						290 3										
06		2943 X	2943	-0-	-0-	195 1	2409 2	22 9	Y	20	21 1		14			
						317 3										
07		2852 N	2852	-0-	-0-	190 1	2375 2	19 9	Y	17	26 1		5			
						268 3										
08		2891 N	2891	-0-	-0-	228 1	2385 2	25 9	Y	23	14 1		14			
						253 3										
09		2771 N	2771	-0-	-0-	256 1	2274 2	31 9	Y	28	28 1		14			
						210 3										
10		2821 N	2767	-0-	-54	264 1	2189 2	31 9	Y	28	27 1		15			
						283 3										
-----																
HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102241				COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347		
-----																
05		2870 N	2870	-0-	-0-	151 1	2402 2	26 9	Y	24	30 1		14			
						291 3										
06		2769 N	2769	-0-	-0-	151 1	2282 2	19 9	Y	17	19 1		12			
						317 3										
07		2763 N	2763	-0-	-0-	151 1	2325 2	19 9	Y	17	24 1		5			
						268 3										
08		2923 N	2923	-0-	-0-	202 1	2433 2	23 9	Y	21	13 1		13			
						265 3										
09		2760 N	2755	-0-	-5	178 1	2336 2	24 9	Y	22	24 1		11			
						217 3										
10		2759 N	2708	-0-	-51	189 1	2208 2	23 9	Y	21	21 1		11			
						288 3										
-----																
BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102953				COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525		
-----																
05		3357 X	3357	-0-	-0-	202 1	2704 2	139 9	Y	126	93 1		72			
						312 3										
06		3289 X	3289	-0-	-0-	213 1	2629 2	103 9	Y	94	102 1		64			
						344 3										
07		3317 X	3298	-0-	-19	215 1	2696 2	94 9	Y	85	124 1		25			
						293 3										
08		3348 X	3027	-0-	-321	232 1	2441 2	107 9	Y	97	62 1		60			
						247 3										
09		3337 X	3337	-0-	-0-	299 1	2675 2	129 9	Y	117	117 1		60			
						234 3										
10		3348 X	3186	-0-	-162	295 1	2464 2	119 9	Y	108	110 1		58			
						308 3										



WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	241 1	4031 2	Y	158	158 1	-0-		
						272 3	174 9						
06	4530 X	4459	-0-	-71	-0-	238 1	3826 2	Y	132	132 1	-0-		
						250 3	145 9						
07	4681 X	4637	-0-	-44	-0-	246 1	3980 2	Y	146	146 1	-0-		
						250 3	161 9						
08	4650 X	4373	-0-	-277	-0-	294 1	3702 2	Y	136	136 1	-0-		
						227 3	150 9						
09	4500 X	4194	-0-	-306	-0-	265 1	3652 2	Y	114	114 1	-0-		
						152 3	125 9						
10	4650 X	4236	-0-	-414	-0-	289 1	3510 2	Y	132	132 1	-0-		
						292 3	145 9						
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770													
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	59	25 1	34		
						4 3	65 9						
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	65	55 1	44		
						6 3	72 9						
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	49	79 1	14		
						4 3	54 9						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	14 1	-0-		
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	Y	172	84 1	88		
						9 3	189 9						
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	199	180 1	107		
						14 3	219 9						
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512													
05	5487 X	5254	-0-	-233	-0-	329 1	4390 2	Y	9	7 1	5		
						525 3	10 9						
06	5220 X	4265	-0-	-955	-0-	285 1	3495 2	Y	6	7 1	4		
						478 3	7 9						
07	5487 X	5096	-0-	-391	-0-	342 1	4267 2	Y	7	9 1	2		
						479 3	8 9						
08	5580 X	4715	-0-	-865	-0-	375 1	3918 2	Y	8	5 1	5		
						413 3	9 9						
09	5400 X	4376	-0-	-1024	-0-	408 1	3627 2	Y	7	8 1	4		
						333 3	8 9						
10	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	478 1	3970 2	Y	8	8 1	4		
						511 3	9 9						
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705													
05	7905 X	7402	-0-	-503	-0-	388 1	6185 2	Y	87	63 1	50		
						733 3	96 9						
06	7500 X	6999	-0-	-501	-0-	382 1	5769 2	Y	64	70 1	44		
						778 3	70 9						
07	7750 X	7474	-0-	-276	-0-	408 1	6288 2	Y	63	89 1	18		
						709 3	69 9						
08	7750 X	7404	-0-	-346	-0-	509 1	6154 2	Y	78	48 1	48		
						655 3	86 9						
09	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	464 1	6112 2	Y	82	88 1	42		
						552 3	90 9						
10	7471 X	7291	-0-	-180	-0-	508 1	5935 2	Y	81	80 1	43		
						759 3	89 9						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	2	Y	21	19	1			12
						195	3		23	9						
06	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	99	1	1517	2	Y	19	18	1			13
						179	3		21	9						
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	2	Y	18	26	1			5
						163	3		20	9						
08	2170 N	1807	-0-	-363	-0-	124	1	1516	2	Y	21	13	1			13
						144	3		23	9						
09	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	111	1	1471	2	Y	22	24	1			11
						114	3		24	9						
*10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	139	1	1639	2	Y	25	23	1			13
						191	3		28	9						

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

05	2821 X	2750	-0-	-71	-0-	165	1	2227	2	Y	104	78	1			59
						244	3		114	9						
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	169	1	2105	2	Y	78	84	1			53
						258	3		86	9						
07	2790 N	2765	-0-	-25	-0-	180	1	2263	2	Y	76	107	1			22
						238	3		84	9						
08	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	209	1	2194	2	Y	92	57	1			57
						217	3		101	9						
09	2700 X	2579	-0-	-121	-0-	231	1	2068	2	Y	95	103	1			49
						175	3		105	9						
10	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	200	1	1667	2	Y	77	85	1			41
						204	3		85	9						

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	177	1	2814	2	Y	98	66	1			56
						335	3		108	9						
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	176	1	2653	2	Y	110	91	1			75
						360	3		121	9						
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	179	1	2753	2	Y	102	147	1			30
						312	3		112	9						
08	3441 X	3116	-0-	-325	-0-	208	1	2508	2	Y	116	74	1			72
						272	3		128	9						
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	208	1	2736	2	Y	137	139	1			70
						254	3		151	9						
10	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	223	1	2603	2	Y	131	131	1			70
						338	3		144	9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167415		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417 X	6121	-0-	-296	-0-	374	1	5056	2	Y	146	125 1	83
						530	3	161	9				
06	6810 X	5958	-0-	-852	-0-	390	1	4865	2	Y	110	118 1	75
						582	3	121	9				
07	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	483	1	6086	2	Y	125	164 1	36
						620	3	138	9				
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	599	1	6317	2	Y	162	98 1	100
						607	3	178	9				
09	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	652	1	5851	2	Y	165	181 1	84
						475	3	182	9				
*10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	650	1	5444	2	Y	155	156 1	83
						651	3	171	9				
-----													
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID -> 167878		COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590				
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	Y	-0-		-0-
						104	3						
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	-0-		-0-
						113	3						
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	69	1	856	2	Y	-0-		-0-
						98	3						
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	80	1	836	2	Y	-0-		-0-
						91	3						
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	93	1	822	2	Y	-0-		-0-
						77	3						
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	93	1	771	2	Y	-0-		-0-
						102	3						
-----													
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 167950		COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510				
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2226	2	Y	-0-	6 1	-0-
						260	3						
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1737	2	Y	-0-		-0-
						230	3						
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	127	1	1963	2	Y	-0-		-0-
						218	3						
08	2635 N	2353	-0-	-282	-0-	164	1	1981	2	Y	-0-		-0-
						208	3						
09	2070 N	1810	-0-	-260	-0-	118	1	1554	2	Y	-0-		-0-
						138	3						
10	2294 N	1998	-0-	-296	-0-	141	1	1649	2	Y	-0-		-0-
						208	3						
-----													
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID -> 175291		COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FAT TIRE		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 14700			PERF.13974 - 14020		
05		22679 X	22679	-0-	-0-	1204	1	19173	2	Y	15	15	1	-0-
						2285	3	17	9					
06		19119 X	19119	-0-	-0-	1053	1	15886	2	Y	7	7	1	-0-
						2172	3	8	9					
07		20023 X	20023	-0-	-0-	1101	1	16965	2	Y	14	14	1	-0-
						1942	3	15	9					
08		19809 X	19488	-0-	-321	1356	1	16362	2	Y	10	10	1	-0-
						1759	3	11	9					
09		19488 X	19488	-0-	-0-	1356	1	16362	2	Y	10	10	1	-0-
						1759	3	11	9					
10		19809 X	19276	-0-	-533	1359	1	15879	2	Y	2	2	1	-0-
						2036	3	2	9					
		FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT		280875 WELL #: 2		RRCID -> 087460			COMPL. DATE 03/04/1980			TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A		
05		6200 X	5757	-0-	-443	5696	2	61	9	Y	55	78	1	196
06		4381 X	4381	-0-	-0-	4320	2	61	9	Y	55	77	1	174
07		4278 X	3911	-0-	-367	3814	2	97	9	Y	88	152	1	110
08	DLQ	G-10	2002	-0-	2002	1966	2	36	9	Y	33			143
09	DLQ	G-10	2873	-0-	2873	4875	2	73	9	Y	66	82	1	127
10	DLQ	G-10	2723	-0-	2723	7598	2	114	9	Y	104	75	1	156
		SMOLIK, ALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 096320			COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510		
05		2190 N	2190	-0-	-0-	2177	2	13	9	Y	12	16	1	42
06		1740 N	1517	-0-	-223	1510	2	7	9	Y	6	17	1	31
07		1798 N	1209	-0-	-589	1192	2	17	9	Y	15	27	1	19
08	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	1375	2	10	9	Y	9			28
09	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	2786	2	13	9	Y	12	16	1	24
10	DLQ	G-10	955	-0-	955	3741	2	18	9	Y	16	14	1	26
		SMOLIK, ALBERT		WELL #: 4		RRCID -> 101678			COMPL. DATE 05/14/1982			TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431		
05		4751 X	4751	-0-	-0-	4706	2	45	9	Y	41	70	1	168
06		4080 X	3753	-0-	-327	3694	2	59	9	Y	54	66	1	156
07		4340 X	2298	-0-	-2042	2248	2	50	9	Y	45	137	1	64
08	DLQ	G-10	2339	-0-	2339	2294	2	45	9	Y	41			105
09	DLQ	G-10	3138	-0-	3138	5477	2	72	9	Y	65	60	1	110
10	DLQ	G-10	2358	-0-	2358	7835	2	68	9	Y	62	65	1	107
		ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 161752			COMPL. DATE 08/30/1996			TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506		
05		2003 N	2003	-0-	-0-	1980	2	23	9	Y	21	14	1	46
06		995 N	995	-0-	-0-	976	2	19	9	Y	17	18	1	45
07		899 N	883	-0-	-16	864	2	19	9	Y	17	40	1	22
08	DLQ	G-10	743	-0-	743	729	2	14	9	Y	13			35
09	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1750	2	26	9	Y	24	20	1	39
10	DLQ	G-10	888	-0-	888	2638	2	33	9	Y	30	23	1	46
		LAVACA CANYON PETROLEUM LLC EILERS, WILLIAM A.		489670 WELL #: 1		RRCID -> 086991			COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378		
05		1953 X	1651	-0-	-302	1647	2	4	9	Y	4			34
06		2100 X	1985	-0-	-115	1977	2	8	9	Y	7			41
07		2263 X	1566	-0-	-697	1558	2	8	9	Y	7			48
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670  
 POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	105	-0-	105	220	94	2	11	9	Y	10		47
06	T. A.	67	-0-	67	287	55	2	12	9	Y	11		58
07	T. A.	73	-0-	73	360	61	2	12	9	Y	11		69
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT		69
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT		69
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT		69

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

05	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	3523	2	4	9	Y	4		32
06	3480 X	3159	-0-	-321	-0-	3150	2	9	9	Y	8		40
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3861	2	8	9	Y	7		47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		47
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		47

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

05	2263 X	2227	-0-	-36	-0-	2220	2	7	9	Y	6		42
06	1680 X	1487	-0-	-193	-0-	1477	2	10	9	Y	9		51
07	1705 X	1613	-0-	-92	-0-	1602	2	11	9	Y	10		61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		61

LGDC CORPORATION 500227  
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-		106
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		106
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		106
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		106
*09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		106
*10		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
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		167
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		167
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		167
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		167
*09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		167
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
-----											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880								
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF. N/A
05		1550 N	1236	-0-	-314	-0-	157 1	1079 2	N	-0-	33
06		1320 N	977	-0-	-343	-0-	95 1	882 2	N	-0-	33
07		1612 N	993	-0-	-619	-0-	139 1	854 2	N	-0-	33
08		1240 N	993	-0-	-247	-0-	139 1	854 2	N	-0-	33
09		990 N	872	-0-	-118	-0-	133 1	739 2	N	-0-	33
*10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	136 1	677 2	N	-0-	33
-----											
WOYTEK-EDWARDS UNIT			WELL #:	1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341 - 13442
05		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	234 1	1605 2	N	-0-	142
06		2070 N	1865	-0-	-205	-0-	181 1	1684 2	N	-0-	142
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	343 1	2101 2	N	-0-	142
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	343 1	2101 2	N	-0-	142
09		3000 N	3651	-0-	651	651	559 1	3092 2	N	-0-	142
*10		3100 N	3443	-0-	343	994	574 1	2869 2	N	-0-	142
-----											
KRISTEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466 - 13599
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
KUBENA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.13417 - 13576
05		1829 X	1260	-0-	-569	-0-	119 1	1141 2	Y	-0-	-0-
06		1110 X	891	-0-	-219	-0-	71 1	820 2	Y	-0-	-0-
07		1705 X	1048	-0-	-657	-0-	99 1	949 2	Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	584	-0-	584	584	43 1	541 2	Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	538	-0-	538	1122	40 1	498 2	Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	568	-0-	568	1690	40 1	528 2	Y	-0-	-0-



WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		981 N	981	-0-	-0-	94 1	887 2	N	-0-			60
06		1110 N	941	-0-	-169	87 1	854 2	N	-0-			60
07		1085 N	937	-0-	-148	88 1	849 2	N	-0-			60
08		992 N	948	-0-	-44	73 1	875 2	N	-0-			60
09		1006 N	1006	-0-	-0-	73 1	933 2	N	-0-			60
*10		903 N	903	-0-	-0-	73 1	830 2	N	-0-			60
-----												
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095081		COMPL. DATE 08/30/1981			TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471			
05		3627 X	2059	-0-	-1568	262 1	1797 2	N	-0-			97
06		3030 X	1965	-0-	-1065	191 1	1774 2	N	-0-			97
07		2644 X	2644	-0-	-0-	371 1	2273 2	N	-0-			97
08		2644 X	2644	-0-	-0-	371 1	2273 2	N	-0-			97
09		2160 X	2138	-0-	-22	327 1	1811 2	N	-0-			97
*10		2389 X	2389	-0-	-0-	398 1	1987 2	N	4			101
						4	9					
-----												
WOYTEK-EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983			TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454			
05		3007 X	2790	-0-	-217	356 1	2434 2	N	-0-			66
06		2850 X	2809	-0-	-41	272 1	2537 2	N	-0-			66
07		2942 X	2942	-0-	-0-	412 1	2523 2	N	6			72
						7	9					
08		3416 X	3416	-0-	-0-	412 1	2523 2	N	437	347	1	162
						481	9					
09		16973 X	16973	-0-	-0-	2446 1	13537 2	N	900	1025	1	37
						990	9					
*10		18123 X	18123	-0-	-0-	2823 1	14114 2	N	1078	885	1	230
						1186	9					
-----												
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108309		COMPL. DATE 11/02/1983			TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385			
05		3100 N	3949	-0-	849	849	503 1	3446 2	N	-0-		43
06		3000 N	3977	-0-	977	1826	385 1	3592 2	N	-0-		43
07		3100 N	3321	-0-	221	2047	459 1	2817 2	N	41		84
							45	9				
08		5323 X	3276	-0-	-2047	-0-	459 1	2817 2	N	-0-		84
09		1140 X	1132	-0-	-8	-0-	173 1	959 2	N	-0-		84
*10		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	500 1	2498 2	N	-0-		84
-----												
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984			TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541			
05		1054 N	964	-0-	-90	-0-	93 1	871 2	N	-0-		50
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	80 1	852 2	N	-0-		50
07		1054 N	912	-0-	-142	-0-	116 1	790 2	N	5		55
							6	9				
08		961 N	797	-0-	-164	-0-	72 1	725 2	N	-0-		55
09		930 N	758	-0-	-172	-0-	78 1	680 2	N	-0-		55
*10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	78 1	877 2	N	-0-		55
-----												
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984			TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578			
05		713 N	710	-0-	-3	-0-	69 1	641 2	N	-0-		123
06		690 N	635	-0-	-55	-0-	75 1	560 2	N	-0-		123
07		713 N	705	-0-	-8	-0-	67 1	638 2	N	-0-		123
08		713 N	579	-0-	-134	-0-	46 1	533 2	N	-0-		123
09		630 N	567	-0-	-63	-0-	40 1	527 2	N	-0-		123
*10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	40 1	575 2	N	-0-		123

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
MUELLER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 116315	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 13885	PERF.13267	- 13542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-			62
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	-0-			62
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	2	N	-0-			62
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	-0-			62
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-			62
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-			62
-----														
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 120138	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 13675	PERF.13407	- 13547					
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	30	1	286	2	Y	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	30	1	301	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	294	-0-	294	294	22	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	257	-0-	257	551	18	1	239	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	811	18	1	242	2	Y	-0-			-0-
-----														
KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 131575	COMPL. DATE 01/09/1989	TOTAL DEPTH 13607	PERF.13270	- 13419					
05	5952 X	5792	-0-	-160	-0-	801	1	4991	2	Y	-0-			169
06	5760 X	4545	-0-	-1215	-0-	643	1	3902	2	Y	-0-			169
07	5735 X	5110	-0-	-625	-0-	728	1	4382	2	Y	-0-			169
08	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	570	1	3526	2	Y	40			209
09	DLQ G-10	4781	-0-	4781	8921	583	1	4073	2	Y	114	155	1	169
10	DLQ G-10	4432	-0-	4432	13353	583	1	3849	2	Y	-0-			169
-----														
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 139857	COMPL. DATE 08/27/1991	TOTAL DEPTH 13615	PERF.13330	- 13418					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KUBENA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140335	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13904	PERF.13581	- 13759					
05	4030 X	2873	-0-	-1157	-0-	527	1	2346	2	Y	-0-			18
06	3570 X	1464	-0-	-2106	-0-	382	1	1082	2	Y	-0-			18
07	3906 X	3302	-0-	-604	-0-	567	1	2735	2	Y	-0-			18
08	DLQ G-10	5817	-0-	5817	5817	644	1	5160	2	Y	12			30
09	DLQ G-10	3486	-0-	3486	9303	523	1	2963	2	Y	-0-			30
10	DLQ G-10	2201	-0-	2201	11504	523	1	1678	2	Y	-0-			30
-----														
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 145076	COMPL. DATE 04/24/1993	TOTAL DEPTH 13660	PERF.13470	- 13558					
05	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	774	1	4423	2	Y	-0-			62
06	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	736	1	4682	2	Y	143	177	1	28
07	5642 X	4339	-0-	-1303	-0-	662	1	3640	2	Y	34			62
08	DLQ G-10	5454	-0-	5454	5454	656	1	4764	2	Y	31			93
09	DLQ G-10	4590	-0-	4590	10044	579	1	3888	2	Y	112	176	1	28
10	DLQ G-10	4707	-0-	4707	14751	579	1	3814	2	Y	285	170	1	143

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	13536 - 13584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		372 N	309	-0-	-63	-0-	32 1	277 2	Y	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	31 1	311 2	Y	-0-			-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	31 1	301 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	328	-0-	328	328	25 1	303 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	303	-0-	303	631	22 1	281 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	318	-0-	318	949	22 1	296 2	Y	-0-			-0-
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.	13500 - 13588	
05		4867 X	4730	-0-	-137	-0-	453 1	4277 2	Y	-0-			94
06		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	438 1	4324 2	Y	-0-			94
07		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	447 1	4277 2	Y	14			108
							15 9						
08	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	4550	349 1	4201 2	Y	-0-			113
09	DLQ	G-10	4301	-0-	4301	8851	308 1	3993 2	Y	-0-			113
10	DLQ	G-10	3679	-0-	3679	12530	308 1	3326 2	Y	41			154
							45 9						
-----													
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	13580 - 13640	
05		2232 X	1538	-0-	-694	-0-	149 1	1389 2	Y	-0-			-0-
06		2430 X	1500	-0-	-930	-0-	138 1	1362 2	Y	-0-			-0-
07		2511 X	1355	-0-	-1156	-0-	129 1	1226 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	1308	100 1	1208 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	2483	86 1	1089 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	3695	86 1	1126 2	Y	-0-			-0-
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13516 - 13556	
05		3875 X	1875	-0-	-2000	-0-	179 1	1696 2	Y	-0-			51
06		2790 X	1529	-0-	-1261	-0-	132 1	1397 2	Y	-0-			51
07		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	340 1	3141 2	Y	13			64
							14 9						
08	DLQ	G-10	2764	-0-	2764	2764	212 1	2552 2	Y	-0-			59
09	DLQ	G-10	2542	-0-	2542	5306	189 1	2353 2	Y	-0-			59
10	DLQ	G-10	2365	-0-	2365	7671	189 1	2172 2	Y	4			63
							4 9						
-----													
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13449 - 13550	
05		465 N	386	-0-	-79	-0-	37 1	349 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	32 1	315 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	331	-0-	-41	-0-	31 1	300 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	23 1	282 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	317	-0-	317	622	23 1	294 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	395	-0-	395	1017	23 1	372 2	Y	-0-			-0-
-----													
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.	13605 - 13736	
05		4464 X	3138	-0-	-1326	-0-	1138 1	2000 2	Y	-0-			155
06		2280 X	1332	-0-	-948	-0-	941 1	391 2	Y	-0-			155
07		2356 X	1734	-0-	-622	-0-	1006 1	728 2	Y	-0-			155
08	DLQ	G-10	5398	-0-	5398	5398	1264 1	4119 2	Y	14			168
							15 9						
09	DLQ	G-10	2394	-0-	2394	7792	986 1	1394 2	Y	13	177 1		4
							14 9						
10	DLQ	G-10	8687	-0-	8687	16479	986 1	7666 2	Y	32			60
							35 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	490 1	4706 2	Y	-0-	103
06	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	412 1	4110 2	Y	-0-	103
07	5084 X	4325	-0-	-759	-0-	397 1	3928 2	Y	-0-	103
08	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	271 1	4414 2	Y	24	127
						26 9				
09	DLQ G-10	3263	-0-	3263	7974	212 1	3025 2	Y	24	151
						26 9				
10	DLQ G-10	2749	-0-	2749	10723	212 1	2537 2	Y	-0-	127
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608		
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	426 1	4012 2	N	62	157
						68 9				
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	405 1	4007 2	N	-0-	157
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	406 1	3864 2	N	-0-	157
08	4340 X	4196	-0-	-144	-0-	321 1	3864 2	N	10	167
						11 9				
09	4200 X	3775	-0-	-425	-0-	296 1	3479 2	N	-0-	167
10	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	296 1	3770 2	N	33	200
						36 9				
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A		
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	668 1	4572 2	N	7	109
						8 9				
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	854 1	7967 2	N	-0-	109
07	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	698 1	4280 2	N	25	134
						28 9				
08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	698 1	4280 2	N	3	137
						3 9				
09	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	525 1	2909 2	N	-0-	137
10	3968 X	3332	-0-	-636	-0-	556 1	2776 2	N	-0-	137
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779		
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22 1	209 2	Y	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17 1	169 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	18 1	172 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	183	-0-	183	183	14 1	169 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	179	-0-	179	362	13 1	166 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	178	-0-	178	540	13 1	165 2	Y	-0-	-0-

-----												
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452 -	15406
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
05	4588 X	3021	-0-	-1567	-0-	942	1	2057	2	Y	20	20
06	4440 X	2949	-0-	-1491	-0-	1078	1	1856	2	Y	14	34
07	3844 X	2990	-0-	-854	-0-	1067	1	1886	2	Y	34	68
08	DLQ G-10	3524	-0-	3524	3524	1167	1	2328	2	Y	26	91
09	DLQ G-10	2008	-0-	2008	5532	597	1	1411	2	Y	-0-	91
10	DLQ G-10	2557	-0-	2557	8089	829	1	1681	2	Y	43	134
-----												
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938 -	15681
05	3131 X	2163	-0-	-968	-0-	680	1	1483	2	Y	-0-	43
06	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	779	1	1340	2	Y	-0-	43
07	3100 X	2403	-0-	-697	-0-	858	1	1517	2	Y	25	68
08	DLQ G-10	1965	-0-	1965	1965	654	1	1303	2	Y	7	75
09	DLQ G-10	1549	-0-	1549	3514	461	1	1088	2	Y	-0-	75
10	DLQ G-10	1968	-0-	1968	5482	645	1	1308	2	Y	14	89
-----												
APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496 -	16212
05	1457 X	1076	-0-	-381	-0-	338	1	738	2	N	-0-	29
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1082	1	1863	2	N	44	73
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	1055	1	1866	2	N	-0-	73
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	1117	1	2227	2	N	-0-	73
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1023	1	2412	2	N	-0-	73
*10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1209	1	2449	2	N	-0-	73
-----												
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418 -	15619
05	7874 X	6518	-0-	-1356	-0-	2048	1	4470	2	Y	-0-	57
06	7530 X	5163	-0-	-2367	-0-	1891	1	3254	2	Y	16	73
07	7781 X	6519	-0-	-1262	-0-	2343	1	4144	2	Y	29	102
08	DLQ G-10	5635	-0-	5635	5635	1876	1	3741	2	Y	16	120
09	DLQ G-10	5054	-0-	5054	10689	1504	1	3550	2	Y	-0-	120
10	DLQ G-10	5074	-0-	5074	15763	1673	1	3389	2	Y	11	130
-----												
APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216 -	15874
05	8277 X	7973	-0-	-304	-0-	2503	1	5464	2	Y	5	45
06	8280 X	7558	-0-	-722	-0-	2777	1	4779	2	Y	2	47
07	8556 X	8015	-0-	-541	-0-	2895	1	5120	2	Y	-0-	47
08	DLQ G-10	8164	-0-	8164	8164	2726	1	5436	2	Y	2	52
09	DLQ G-10	7691	-0-	7691	15855	2290	1	5401	2	Y	-0-	52
10	DLQ G-10	7564	-0-	7564	23419	2498	1	5063	2	Y	3	55
-----												

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	397 1	867 2	Y	-0-		-0-
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	524 1	902 2	Y	2		2
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	596 1	1054 2	Y	5		7
08	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	490 1	978 2	Y	2		7
09	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2691	364 1	857 2	Y	-0-		7
10	DLQ G-10	1126	-0-	1126	3817	365 1	740 2	Y	19		27
						21 9					

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191
		PLUGGED AND ABANDONED									
											07/21/2014

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

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

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

05	775 N	569	-0-	-206	-0-	36 1	507 2	N	-0-		-0-
06	750 N	436	-0-	-314	-0-	26 3	389 2	N	-0-		-0-
07	744 N	463	-0-	-281	-0-	29 1	412 2	N	-0-		-0-
08	558 N	467	-0-	-91	-0-	18 3	410 2	N	-0-		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	31 1	761 2	N	-0-		-0-
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	20 3	629 2	N	-0-		-0-
						81 1					
						20 3					
						72 1					
						44 3					



OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017																

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	13900				Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	13900				Y	-0-					-0-
07	7688	-0-	-0-	-7688	B	6212				Y	-0-					-0-
08	7688	354	-0-	-7334	B	-1122	26	1	328	2	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1122																
09	780	-0-	-0-	-780	B	-1902				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-1902				Y	-0-					-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

05	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2	N	-0-					32
						58	3									
06	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	N	-0-					32
						58	3									
07	775 #	86	-0-	-689	-0-	5	1	77	2	N	-0-					32
						4	3									
08	1023 #	46	-0-	-977	-0-	3	1	41	2	N	-0-					32
						2	3									
09	1110 #	4	-0-	-1106	-0-	4	2			N	-0-					32
10	1147 #	20	-0-	-1127	-0-	1	1	18	2	N	-0-					32
						1	3									

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014																



WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

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

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2019

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
RAMTEX ENERGY LLC 690225  
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

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

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	13671 X	13244	-0-	-427	-0-	143	1 13101 2	N	-0-		-0-
06	14190 X	12721	-0-	-1469	-0-	141	1 12580 2	N	-0-		-0-
07	13640 X	7905	-0-	-5735	-0-	123	1 7782 2	N	-0-		-0-
08	13640 X	10695	-0-	-2945	-0-	170	1 10525 2	N	-0-		-0-
09	12810 X	9713	-0-	-3097	-0-	162	1 9551 2	N	-0-		-0-
10	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500			
05	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	67	1 6193 2	N	-0-		-0-
06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	67	1 5919 2	N	-0-		-0-
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	77	1 4894 2	N	-0-		-0-
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	84	1 5218 2	N	-0-		-0-
*09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	70	1 4166 2	N	-0-		-0-
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691			
05	15562 X	12040	-0-	-3522	-0-	130	1 11910 2	N	-0-		-0-
06	16620 X	11611	-0-	-5009	-0-	129	1 11482 2	N	-0-		-0-
07	15004 X	8239	-0-	-6765	-0-	129	1 8110 2	N	-0-		-0-
08	15004 X	8689	-0-	-6315	-0-	138	1 8551 2	N	-0-		-0-
09	13860 X	8596	-0-	-5264	-0-	143	1 8453 2	N	-0-		-0-
10	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304			
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	3	1 289 2	N	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	3	1 261 2	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1 195 2	N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1 219 2	N	-0-		-0-
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3	1 164 2	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011			
05	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	236	1 21658 2	N	-0-		-0-
06	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	250	1 22342 2	N	-0-		-0-
07	21545 X	15177	-0-	-6368	-0-	237	1 14940 2	N	-0-		-0-
08	21545 X	13931	-0-	-7614	-0-	221	1 13710 2	N	-0-		-0-
09	20850 X	11921	-0-	-8929	-0-	199	1 11722 2	N	-0-		-0-
10	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840			
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	8	1 773 2	N	-0-		-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	8	1 746 2	N	-0-		-0-
07	744 N	527	-0-	-217	-0-	8	1 519 2	N	-0-		-0-
08	775 N	588	-0-	-187	-0-	10	1 578 2	N	-0-		-0-
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	10	1 594 2	N	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441			
05	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	147	1 13464 2	N	-0-		-0-
06	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	147	1 13102 2	N	-0-		-0-
07	12090 X	10733	-0-	-1357	-0-	168	1 10565 2	N	-0-		-0-
08	12710 X	7612	-0-	-5098	-0-	121	1 7491 2	N	-0-		-0-
09	12300 X	9472	-0-	-2828	-0-	158	1 9314 2	N	-0-		-0-
10	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
YOAKUM (EDWARDS)			//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875								
MOTT, JULIA GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13993 - 14943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		3689 X	2630	-0-	-1059	-0-	2630 2			N	-0-		74
06		7620 X	3236	-0-	-4384	-0-	3236 2			N	-0-		74
07		8153 X	4846	-0-	-3307	-0-	4846 2			N	-0-		74
08		7874 X	4078	-0-	-3796	-0-	4078 2			N	-0-		74
*09		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2			N	-0-		74
*10		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2			N	-0-		74
-----													
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A			WELL #:		2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045 - 14321	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A			WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056 - 15250	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
-----													
KARL			WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053 - 15476	
05		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2			N	-0-		67
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2			N	-0-		67
07		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2			N	-0-		67
08		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2			N	-0-		67
*09		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2			N	-0-		67
10		4836 X	3236	-0-	-1600	-0-	3236 2			N	-0-		67
-----													
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A			WELL #:		6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156 - 16018	
05		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871 2			N	-0-		20
06		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617 2			N	-0-		20
07		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383 2			N	-0-		20
08		7564 X	6759	-0-	-805	-0-	6759 2			N	-0-		20
*09		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571 2			N	-0-		20
*10		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9276 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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		100

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14206 - 14318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	272 1	1619 2	N	-0-			-0-
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	307 1	1828 2	N	-0-			-0-
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	12 1	1811 2	N	-0-			-0-
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	12 1	2450 2	N	-0-			-0-
*09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	31 1	1934 2	N	-0-			-0-
*10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	4 1	1636 2	N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880					CNTY: DE WITT				
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.	14424 - 16193	
05		10726 X	6261	-0-	-4465	-0-	644 1	5616 2	N	1			100
06		10380 X	8934	-0-	-1446	-0-	656 1	8278 2	N	-0-			100
07		9672 X	9481	-0-	-191	-0-	784 1	8695 2	N	2			102
08		9672 X	9501	-0-	-171	-0-	912 1	8587 2	N	2			104
09		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	911 1	8181 2	N	-0-			104
10		9238 X	9150	-0-	-88	-0-	811 1	8336 2	N	3			107

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: DE WITT				
FRUEDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	14969 - 16440	
05		32234 X	32234	-0-	-0-	-0-	31 1	32203 2	N	-0-			-0-
06		17850 X	16862	-0-	-988	-0-	31 1	16831 2	N	-0-			-0-
07		30694 X	30694	-0-	-0-	-0-	31 1	30663 2	N	-0-			-0-
08		30163 X	28470	-0-	-1693	-0-	31 1	28439 2	N	-0-			-0-
09		29190 X	26340	-0-	-2850	-0-	30 1	26310 2	N	-0-			-0-
10		30163 X	24945	-0-	-5218	-0-	31 1	24914 2	N	-0-			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099									
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8750 - 8882	
05		3038 #	2635	-0-	-403	-0-	210 1	2333 2	N	2			173
06		4320 #	2520	-0-	-1800	-0-	200 1	2197 2	N	7			180
07		4464 #	2726	-0-	-1738	-0-	1209 1	1412 2	N	18			198
08		4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-	85 3	20 9	N	-0-			198
09		2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			198
10		2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-			N	2	114 1		86

YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587									
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)										//CONT.//		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC										280875											
J. MOTT										WELL #:		3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7332 - 7347	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
-----																					
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3										WELL #:		5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7331 - 7344	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
-----																					
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099											
CHANDLER UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 285865		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 7200 - 7350	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
-----																					
YOAKUM (WILCOX 7450)										99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC										280875											
MOTT, JULIA GAS UNIT #5										WELL #:		9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7510 - 7518	
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	N	5					152				
06		1500 N	1110	-0-	-390	-0-	1110	2			N	-0-					152				
07		1612 N	1287	-0-	-325	-0-	1287	2			N	-0-					152				
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					152				
*09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					152				
10		1302 N	719	-0-	-583	-0-	719	2			N	-0-					152				
-----																					
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3										WELL #:		5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7442 - 7476	
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					102				
06		540 N	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-					102				
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					102				
08		434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					102				
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					102				
10		310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					102				

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 8,200)		99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
CHANDLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8156 - 8166	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	481	-0-	-170	-0-	36 1	426 2	Y	3		101
						16 3	3 9				
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	35 1	433 2	Y	4		105
						22 3	4 9				
07	558 N	452	-0-	-106	-0-	45 1	379 2	Y	4		109
						24 3	4 9				
08	496 N	300	-0-	-196	-0-	152 1	148 2	Y	-0-		109
09	480 N	358	-0-	-122	-0-	117 1	241 2	Y	-0-		109
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	152 1	258 2	Y	6	27 1	88
						36 3	7 9				

  

YOAKUM (WILCOX 8300)		99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
TURNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132395		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 3610 - 3736	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
RICE, EUGENE		WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

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

  

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
PREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8627 - 8631	
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	69 1	840 2	N	17		125
						32 3	19 9				
06	1620 N	938	-0-	-682	-0-	69 1	826 2	N	-0-		125
						43 3					
07	1116 N	827	-0-	-289	-0-	84 1	680 2	N	20		145
						41 3	22 9				
08	961 N	192	-0-	-769	-0-	97 1	95 2	N	-0-		145
09	930 N	41	-0-	-889	-0-	13 1	28 2	N	-0-		145
10	837 N	153	-0-	-684	-0-	51 1	88 2	N	2	44 1	103
						12 3	2 9				

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687										
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3146 - 3694		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6050 - 6056		
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	540 1	982 2	N	5		144
06	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	522 1	884 2	N	5		149
07	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	396 1	844 2	N	1		150
08	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	558 1	701 2	N	14		164
09	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	504 1	763 2	N	3		167
10	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	450 1	589 2	N	5		172

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601										
FERRY		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 7350 - 7390		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10092 - 10112		
05	5239 #	4927	-0-	-312	-0-	4838 2	89 9	N	81	1 8		198
06	5160 #	4694	-0-	-466	-0-	4635 2	59 9	N	54	176 1		76
07	5332 #	4767	-0-	-565	-0-	4689 2	78 9	N	71			147
08	5332 #	4728	-0-	-604	-0-	4651 2	77 9	N	70			217
09	4860 #	4479	-0-	-381	-0-	4425 2	54 9	N	49	177 1		89
10	4929 #	4501	-0-	-428	-0-	4447 2	54 9	N	49			138

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 10100)		//CONT.//	99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
PHOENIX MIDSTREAM, LLC			664133							
PHOENIX		WELL #:	1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF.	7160	- 7696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)			99427 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
P1 ENERGY, LLC			631633							
KULAWIK		WELL #:	2	RRCID -> 150592	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	2580	- 2674
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KULAWIK		WELL #:	3	RRCID -> 177060	COMPL. DATE 12/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10964	- 10971
05	10664 #	9655	-0-	-1009	-0-	9600 2	55 9	N	50	306
06	10320 #	8099	-0-	-2221	-0-	7978 2	121 9	N	110	236
07	10664 #	8844	-0-	-1820	-0-	8747 2	97 9	N	88	142
08	10664 #	8761	-0-	-1903	-0-	8648 2	113 9	N	103	245
09	9810 #	7659	-0-	-2151	-0-	7626 2	33 9	N	30	80
10	9641 #	7331	-0-	-2310	-0-	7242 2	89 9	N	81	161
YORKTOWN (7100)			99427 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.			451136							
BOLDT, F. T., UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 086652	COMPL. DATE 12/03/1979	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7107	- 7112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
YORKTOWN (7200)			99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT				
C.F.O., INC.			121046							
DLUGOSCH		WELL #:	1	RRCID -> 164631	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7051	- 7056
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
5-D OPERATING INC			953762							
DLUGOSCH		WELL #:	3	RRCID -> 166238	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7114	- 7115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					228
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					228
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					228



OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
CIMROD, LLC 153468  
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
ENSIGN OPERATING LLC 253102  
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

05	1612 X	886	-0-	-726 B	-0-	886	2			N	-0-					96
06	1715 X	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-					96
07	3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	3537	2			N	-0-					96
08	3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	2			N	-0-					96
09	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	2			N	-0-					96
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					96

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

05	155 N	546	-0-	391 B	-21755	546	2			N	-0-					-0-
06	0 N	337	-0-	337 B	-21418	337	2			N	-0-					-0-
07	0 N	707	-0-	707 B	-20711	707	2			N	-0-					-0-
08	279 N	842	-0-	563 B	-20148	842	2			N	-0-					-0-
09	270 N	413	-0-	143 B	-20005	413	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-20005					N	NO RPT					-0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

05	18817 X	18703	-0-	-114 B	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
06	18210 X	15814	-0-	-2396 B	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
07	19716 X	14657	-0-	-5059 B	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
08	19716 X	13702	-0-	-6014 B	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
09	18090 X	12520	-0-	-5570 B	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
10	18693 X	NO RPT	-0-	-18693 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
CHALLENGER OIL 142330  
LEDWIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

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

-----												
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		//CONT.//		99432 140	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT	
P1 ENERGY, LLC				631633								
KULAWIK				WELL #: 3	RRCID -> 163101	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10264	- 10437			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)				99432 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 053255	COMPL. DATE 12/27/1971	TOTAL DEPTH 12020	PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 174916	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11084	- 11088			
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
YOUGEEEN				99446 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 64	RRCID -> 247677	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3655	- 3664			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
EDLER, J.B.				WELL #: 14	RRCID -> 248343	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 3774	PERF. 3736	- 3740			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT	-0-

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712 - 3715
M	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744 - 3755
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764 - 3768
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
*10	3100 N	44838	-0-	41738	41738	44838	2		N	-0-		14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707 - 3712
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID ->	225640	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3570 - 3590
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47	RRCID ->	226047	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3392 - 3574
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150			N	NO RPT		-0-
-----												
EDLER, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510												
05	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	66	-0-	66 B	66	66 2		N	-0-		-0-
08		116 X	50	-0-	-66 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09		50 X	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*10		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
-----												
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454												
05		0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
06	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
07	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
08	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
09	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
10	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
-----												
YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
EDLER, J. B., WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538												
05		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 30		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722								
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----														
YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606														
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			13	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			13	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			13	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
-----														
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
-----														
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566														
05	1054 N	556	-0-	-498	-0-	493	2	63	9	N	57	86	1	9
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	528	2	11	9	N	10			19
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	N	12			31
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11	9	N	10			41
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	23			64
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	30	69	1	25
-----														
EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 W	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	68	-0-	68	218	68	2		N	-0-			-0-	
-----														
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560														
05	1178 N	906	-0-	-272	-0-	906	2		N	-0-			14	
06	780 N	214	-0-	-566	-0-	214	2		N	-0-			14	
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			14	
08	899 N	557	-0-	-342	-0-	557	2		N	-0-			14	
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			14	
10	1178 N	260	-0-	-918	-0-	260	2		N	-0-			14	
-----														
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714														
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			115	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			115	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	89	1	36	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	

-----												
YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
EDLER, J.B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-		104
*08	5394	X	1500	-0-	-3894	-0-	1500	2	N	-0-		104
*09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-		104
*10	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	5363	2	N	-0-		104

-----												
YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720												
-----												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

-----												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712												
-----												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-		-0-

-----												
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721												
-----												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15 1	3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3

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

-----												
SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105												
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-

-----																
YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50		50	2		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	507	-0-	507	557	557		507	2		N	-0-				-0-
-----																
EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

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

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			14
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2	N	-0-			14
07	589 N	224	-0-	-365	-0-	224	2	N	-0-			14
08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			14
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			14
*10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			14

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720															
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	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----															
YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				76
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				76
07	4429 X	4429	-0-	-0-	B	-0-		4429	2	N	-0-				76
08	1496 X	1496	-0-	-0-	B	-0-		1496	2	N	-0-				76
09	4411 X	4411	-0-	-0-	B	-0-		4411	2	N	-0-				76
*10	6114 X	6114	-0-	-0-	B	-0-		6114	2	N	-0-				76

-----															
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17

-----															
EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440															
05	3267 X	3267	-0-	-0-	B	-0-		3267	2	N	-0-				25
06	2944 X	2944	-0-	-0-	B	-0-		2944	2	N	-0-				25
07	3762 X	3762	-0-	-0-	B	-0-		3762	2	N	-0-				25
08	2837 X	2837	-0-	-0-	B	-0-		2837	2	N	-0-				25
09	2643 X	2643	-0-	-0-	B	-0-		2643	2	N	-0-				25
*10	3999 X	3999	-0-	-0-	B	-0-		3999	2	N	-0-				25

-----															
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20

-----															
EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524															
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

-----

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	137				267
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	290	151	1	2 8	404
07	382 X	382	-0-	-0-	B	-0-	66	2	316	9	N	287	334	1		357
08	210 X	210	-0-	-0-	B	-0-	50	2	160	9	N	145	165	1		337
09	179 X	179	-0-	-0-	B	-0-	50	2	129	9	N	117	164	1		290
10	372 X	200	-0-	-0-	B	-0-	68	2	132	9	N	120				410

-----

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

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

-----

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

05	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-				-0-
06	3600	3480	-0-	-120	-0-	-0-	3480	2			N	-0-				-0-
07	3472	3324	-0-	-148	-0-	-0-	3324	2			N	-0-				-0-
08	3472	3645	-0-	173	-0-	173	3645	2			N	-0-				-0-
09	3360	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0	4801	-0-	4801	-0-	4801	4801	2			N	-0-				-0-

-----

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				66
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-				66
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-				66
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-				66
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-				66
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

-----

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SUGAREK FARMS 828346  
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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

OIL AND GAS DIVISION

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 BAR D OIL CORPORATION 049730  
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1387	-0-	-287 B	-0-	1366	2	21	9	N	19					259
06	1290	N	1274	-0-	-16 B	-0-	1261	2	13	9	N	12					271
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1857	2	13	9	N	12	183	1			100
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1555	2	22	9	N	20					120
09	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1891	2	22	9	N	20					140
10	1860	N	1327	-0-	-533 B	-0-	1305	2	22	9	N	20					160

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310	N	512	-0-	202 B	-31573	512	2			N	-0-					160
06	450	N	556	-0-	106 B	-31467	556	2			N	-0-					160
07	465	N	503	-0-	38 B	-31429	503	2			N	-0-					160
08	465	N	487	-0-	22 B	-31407	487	2			N	-0-					160
09	450	N	519	-0-	69 B	-31338	519	2			N	-0-					160
10	465	N	552	-0-	87 B	-31251	552	2			N	-0-					160

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186	#	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					27
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					27
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					27
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

(GWN415)

12/16/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS